

เงื่อนไขทั่วไปประกอบการจัดซื้อพัสดุ

ผู้ยื่นข้อเสนอ จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขประกอบการจัดซื้อพัสดุดังนี้

ข้อ ๑ “ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องยื่นเอกสารทางเทคนิค เช่น แคลคูลัส แบบรูป (Drawings) รายงานผลการทดสอบเฉพาะแบบ (Type test reports) หรือเอกสารอื่นๆ ตามที่ได้รับไว้ในรายละเอียดสเปค (Specification) ให้ครบถ้วนพร้อมกับการยื่นข้อเสนอ โดยเอกสารทางเทคนิคดังกล่าวจะต้องเป็นภาพสีเหมือนกับเอกสารต้นฉบับ และต้องเป็นภาษาไทยหรือภาษาอังกฤษเท่านั้น สำหรับเอกสารทางเทคนิคที่ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องกรอกรายละเอียดในแบบฟอร์มของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้ใช้วิธีการพิมพ์เท่านั้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอสงวนสิทธิ์ที่จะไม่รับพิจารณาผู้ยื่นข้อเสนอที่ยื่นเอกสารทางเทคนิคไม่ครบถ้วน หรือไม่ปฏิบัติตามที่ระบุข้างต้น

ข้อ ๒ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะพิจารณาเฉพาะเอกสารทางเทคนิค เช่น แคลคูลัส แบบรูป (Drawings) รายงานผลการทดสอบเฉพาะแบบ (Type test reports) หรือเอกสารอื่นๆ ที่ระบุผลิตภัณฑ์เป็นแบบ (Type) หรือเป็นรุ่น (Model) ที่ตรงกับที่ผู้ยื่นข้อเสนอระบุไว้ในรายการที่เสนอราคาเท่านั้น เว้นแต่รายละเอียดสเปค (Specification) ระบุความต้องการเอกสารทางเทคนิคไว้เป็นอย่างอื่น

ข้อ ๓ สำหรับพัสดุอุปกรณ์ที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กำหนดให้ใช้เกณฑ์ราคาประกอบเกณฑ์อื่น (Price-performance) ในการพิจารณาจัดซื้อ ผู้ยื่นข้อเสนอที่ยื่นผลิตภัณฑ์ที่มีคุณสมบัติเป็นไปตามเกณฑ์อื่นในแต่ละรายการ และมีความประสงค์ที่จะให้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คัดคะแนนในส่วนของเกณฑ์อื่นดังกล่าวเพื่อประกอบการพิจารณาจัดซื้อนั้น ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องยื่นเอกสารแสดงคุณสมบัติในแต่ละเกณฑ์ให้ถูกต้องและครบถ้วนมาพร้อมกับการยื่นข้อเสนอ หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบแล้วพบว่าเอกสารแสดงคุณสมบัติดังกล่าวไม่ถูกต้อง หรือไม่ครบถ้วน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ขอสงวนสิทธิ์ที่จะพิจารณาไม่ให้คะแนนในแต่ละเกณฑ์นั้นๆ

ทั้งนี้รายการพัสดุอุปกรณ์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดให้ใช้เกณฑ์ราคาประกอบเกณฑ์อื่นในการพิจารณาจัดซื้อ รวมถึงสัดส่วนการคิดคะแนนระหว่างเกณฑ์ราคา และเกณฑ์อื่นจะถูกกำหนดไว้ในเอกสารที่เกี่ยวข้อง”

ข้อ ๔ กรณีการจัดซื้ออุปกรณ์ไฟฟ้าหลักสำหรับติดตั้งใช้งานในระบบสายส่ง 115 kV และระบบจำหน่าย 22 kV และ 33 kV อันได้แก่ หม้อแปลงไฟฟ้า รีคลอสเซอร์ เซอร์กิตเบรกเกอร์ อุปกรณ์ป้องกัน สวิตช์ อุปกรณ์ตัดตอน ลูกถ้วยไฟฟ้า สายไฟฟ้า หม้อแปลงกระแส (Current transformers) หม้อแปลงแรงดัน (Voltage transformers) รวมถึง มิเตอร์สำหรับวัดพลังงานไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอสงวนสิทธิ์ที่จะส่งเจ้าหน้าที่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือผู้แทนที่ได้รับการแต่งตั้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าไปตรวจสอบกระบวนการผลิตและการควบคุมคุณภาพ ณ โรงงานผู้ผลิตก่อนการส่งมอบ โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายในการเดินทาง และเบี้ยเลี้ยงของเจ้าหน้าที่ฯ หรือค่าจ้างผู้แทนฯ เท่านั้น

ข้อ ๕ การจัดซื้อหม้อแปลงไฟฟ้าสำหรับระบบจำหน่าย ผู้ที่ได้รับการสั่งซื้อต้องยินยอมให้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือผู้แทนที่ได้รับการแต่งตั้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าไปตรวจสอบกระบวนการผลิต การควบคุมคุณภาพ และการทดสอบ ณ โรงงานผู้ผลิตก่อนการส่งมอบ โดยมีรายละเอียดและขั้นตอนที่ผู้ได้รับการสั่งซื้อต้องปฏิบัติตามเอกสารแนบจำนวน ๒ แผ่น โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายในการเดินทาง และเบี้ยเลี้ยงของเจ้าหน้าที่ฯ หรือค่าจ้างผู้แทนฯ เท่านั้น

ข้อ ๖ กรณีพัสดุที่จะจัดซื้อเป็นรายการที่ ได้รับการรับรองตามกระบวนการ PEA Product Acceptance การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการดังนี้

๖.๑ ในการพิจารณาทางเทคนิค หากผู้ยื่นข้อเสนอ เสนอผลิตภัณฑ์ที่ได้รับการรับรองตามกระบวนการ PEA Product Acceptance ที่ยังไม่หมดอายุการรับรอง ให้แนบใบรับรองฯ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พร้อมเอกสารประกอบการเสนอราคา โดยไม่ต้องยื่นเอกสารทางเทคนิคอื่นๆ และคณะกรรมการพิจารณาผลฯ ไม่ต้องพิจารณาเอกสารทางเทคนิค โดยให้ยึดตามใบรับรองฯ เท่านั้น

๖.๒ ในขั้นตอนการตรวจรับพัสดุที่จัดซื้อ หากพัสดुरายการใดเป็นพัสดุที่ไม่ได้รับการรับรองตามกระบวนการ PEA Product Acceptance ให้คณะกรรมการตรวจรับฯ ดำเนินการตรวจรับพัสดุดังกล่าวตามขั้นตอน และวิธีการตรวจรับพัสดุของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่บังคับใช้อยู่ ณ ปัจจุบัน

ทั้งนี้ หากพัสดुरายการใดได้รับการรับรองตามกระบวนการ PEA Product Acceptance ที่ยังไม่หมดอายุ การรับรองให้คณะกรรมการตรวจรับฯ ใช้เอกสารผลการทดสอบคุณภาพผลิตภัณฑ์จากผู้ผลิต และ Product DNA (เอกสารที่ช่วยในการตรวจสอบและคัดกรองผลิตภัณฑ์ในเบื้องต้น ซึ่งประกอบด้วยข้อมูล Type test และรูปภาพส่วนประกอบต่างๆ ของผลิตภัณฑ์) เพื่อประกอบการตรวจรับพัสดุดังกล่าว โดยไม่ต้องสุ่มทดสอบอีก

๖.๓ ผู้ชนะการเสนอราคา หรือ คู่สัญญา จะต้องยื่นเอกสารแผนการผลิตและการควบคุมคุณภาพการผลิตให้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอสงวนสิทธิ์ในการเข้าตรวจสอบในขั้นตอนการผลิต (In Process) หรือให้ผู้แทน รวมถึงหน่วยตรวจประเมินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้การรับรองเข้าดำเนินการดังกล่าว โดยค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หากต้องการตรวจสอบซ้ำเนื่องจากการตรวจสอบครั้งแรกไม่เป็นไปตามเงื่อนไข หรือหลักเกณฑ์ที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ผู้ชนะการเสนอราคา หรือ คู่สัญญาต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด

ข้อ ๗ กรณีผู้ยื่นข้อเสนอ เสนอผลิตภัณฑ์ที่เป็นเซอร์กิตเบรกเกอร์ สวิตช์ และอุปกรณ์ตัดตอนในระบบจำหน่าย ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องดำเนินการ ดังนี้

๗.๑ เซอร์กิตเบรกเกอร์ ที่จะจัดซื้อตั้งแต่ระบบ 22 kV ขึ้นไป จะต้องมีความสมบัติเป็นไปตามรายละเอียดสเปค (Specifications) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และต้องมีคุณสมบัติข้อใดข้อหนึ่ง ดังนี้

๗.๑.๑ ผลิตโดยผู้ผลิตที่มีประสบการณ์ในการผลิตอุปกรณ์ประเภทดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า ๓ ปี และต้องเคยติดตั้งใช้งานโดยไม่มีปัญหาในสถานีไฟฟ้าของภาครัฐ และหรือเอกชนในประเทศที่เชื่อถือได้ มาแล้วไม่น้อยกว่า ๑ แห่ง โดยกรณีนี้ ผู้ยื่นข้อเสนอ จะต้องยื่นเอกสารแสดงประวัติการขาย (Reference List) หรือ หนังสือรับรองจากลูกค้า มาพร้อมกับการยื่นข้อเสนอ หรือ

๗.๑.๒ เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผ่านการขึ้นทะเบียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว ได้แก่ การขึ้นทะเบียน PEA Product Acceptance หรือ PEA Product list หรือการขึ้นทะเบียนอื่นๆ ที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด โดยกรณีนี้ ผู้ยื่นข้อเสนอ จะต้องยื่นหนังสือรับรองการขึ้นทะเบียนที่ ยังไม่หมดอายุ มาพร้อมกับการยื่นข้อเสนอ หรือ

๗.๑.๓ เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผ่านการทดลองติดตั้งใช้งานในระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสำนักงานใหญ่แล้ว โดยกรณีนี้ ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องยื่นเอกสารรับรองการผ่านการทดลองติดตั้งใช้งานจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มาพร้อมกับการยื่นข้อเสนอ

๗.๒ สวิตช์ และอุปกรณ์ตัดตอนในระบบจำหน่ายที่จะจัดซื้อ ตั้งแต่ระบบ 22 kV ขึ้นไป อันได้แก่ Dropout fuse cutout, Disconnecting switches, Air break switches, Remote controlled switches (SF₆, gas load break switches). Automatic switching equipment for switching power capacitor bank และ Recloser จะต้องมีความสมบัติเป็นไปตามรายละเอียดสเปค (Specifications) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และต้องมีคุณสมบัติข้อใดข้อหนึ่ง ดังนี้

๗.๒.๑ ผลิตโดยผู้ผลิตที่มีประสบการณ์ในการผลิตอุปกรณ์ประเภทดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า ๓ ปี และต้องเคยติดตั้งใช้งานในระบบจำหน่ายมาแล้วไม่น้อยกว่า ๔๐๐ ชุด โดยกรณีนี้ ผู้ยื่นข้อเสนอ จะต้องยื่นเอกสารแสดงประวัติการขาย (Reference List) หรือ หนังสือรับรองจากลูกค้า มาพร้อมกับการยื่นข้อเสนอ หรือ

๗.๒.๒ เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผ่านการขึ้นทะเบียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว ได้แก่ การขึ้นทะเบียน PEA Product Acceptance หรือ PEA Product List หรือการขึ้นทะเบียนอื่นๆ ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด โดยกรณีนี้ ผู้ยื่นข้อเสนอ จะต้องยื่นหนังสือรับรองการขึ้นทะเบียนที่ยังไม่หมดอายุ มาพร้อมกับการยื่นข้อเสนอ หรือ

๗.๒.๓ เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผ่านการทดลองติดตั้งใช้งานในระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสำนักงานใหญ่แล้ว โดยกรณีนี้ ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องยื่นเอกสารรับรองการผ่านการทดลองติดตั้งใช้งานจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาพร้อมกับการยื่นข้อเสนอ

๗.๓ ผู้ยื่นข้อเสนอสามารถเสนอขายเซอร์กิตเบรกเกอร์ สวิตช์หรืออุปกรณ์ตัดตอนในระบบจำหน่าย จากผู้ผลิตที่ไม่มีคุณสมบัติตามที่ระบุไว้ในข้อ ๗.๑ หรือ ๗.๒ ดังกล่าวได้ แต่ต้องเป็นผู้ที่ผลิตภายใต้ใบอนุญาต (License) และจะต้องประทับตราเครื่องหมายการค้า (Brand-Name or Trade-mark) เดิมของผู้ให้ใบอนุญาตบนพัสดุ โดยผู้ให้ใบอนุญาต (Licensor) จะต้องมีความสอดคล้องตามข้อ ๗.๑.๑ หรือ ๗.๒.๑ แล้วแต่กรณี

โดยกรณีนี้ผู้ผลิตภายใต้ใบอนุญาตจะต้องทำการทดสอบเฉพาะแบบ (Design or Type tests) เซอร์กิตเบรกเกอร์ สวิตช์ หรืออุปกรณ์ตัดตอนในระบบจำหน่ายตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายละเอียดสเปค (Specification) ใหม่ทั้งหมด

ทั้งนี้ ผู้ยื่นข้อเสนอต้องยื่นใบอนุญาต (License) ที่ยังไม่หมดอายุ มาพร้อมกับเอกสารแสดงประวัติการขาย (Reference List) หรือ หนังสือรับรองจากลูกค้า ของผู้ให้ใบอนุญาต (Licensor) มาพร้อมกับการยื่นข้อเสนอ

๗.๔ หากผู้ยื่นข้อเสนอ เสนอรายละเอียดไม่เป็นไปตามข้อ ๗.๑, ๗.๒ และ ๗.๓ ข้างต้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิที่จะไม่จัดซื้อ

ข้อ ๘ กรณีที่อุปกรณ์ไฟฟ้าหลักสำหรับติดตั้งใช้งานในระบบสายส่ง 115 kV และระบบจำหน่าย 22 kV และ 33 kV อันได้แก่ หม้อแปลงไฟฟ้า รีโคลาสเซอร์ เซอร์กิตเบรกเกอร์ อุปกรณ์ป้องกัน สวิตช์ อุปกรณ์ตัดตอน ลูกถ้วยไฟฟ้า สายไฟฟ้า หม้อแปลงกระแส (Current transformers) หม้อแปลงแรงดัน (Voltage transformers) รวมถึงมิเตอร์จานหมุนชนิด ๑ เฟส และ ๓ เฟสสำหรับวัดพลังงานไฟฟ้า ผลิตภัณฑ์ใดก็ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จัดซื้อในแต่ละสัญญา และติดตั้งใช้งานภายในระยะเวลา ๒ ปี นับจากวันที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีหนังสือแจ้งผลการตรวจรับงวดสุดท้าย หรือภายในระยะเวลาอื่นตามที่รายละเอียดสเปค (Specification) กำหนด มีสถิติการชำรุดอันเนื่องมาจากคุณภาพของผลิตภัณฑ์ เกินกว่าเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายละเอียดสเปค (Specification) หรือกำหนดไว้ในเงื่อนไขอื่นๆ ในขอบเขตของงาน (TOR) หรือกำหนดไว้ในสัญญาจัดซื้อ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะตัดสิทธิการเสนอราคาผลิตภัณฑ์ดังกล่าว และจะไม่จัดซื้อเป็นการชั่วคราว ทั้งในระหว่างการพิจารณาจัดซื้อ และที่จะประกาศจัดซื้อใหม่จนกว่าผู้ผลิตหรือ ผู้แทนจำหน่ายผลิตภัณฑ์นั้นๆ จะส่งแผนการปรับปรุงคุณภาพผลิตภัณฑ์ และดำเนินการแก้ไขให้เป็นที่ยอมรับจาก การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว และต้องพินกำหนดระยะเวลา ๖ เดือน นับจากวันที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีหนังสือแจ้งตัดสิทธิการเสนอราคาผลิตภัณฑ์ดังกล่าวด้วย

ทั้งนี้ เงื่อนไขดังกล่าวจะไม่มีผลใช้บังคับย้อนหลังไปถึงการจัดซื้อที่ยังไม่มีเงื่อนไขกำหนดไว้

ข้อ ๙ ผู้ชนะการเสนอราคาจะต้องแจ้งกำหนดวันส่งมอบพัสดุเป็นลายลักษณ์อักษรให้หน่วยงานจัดซื้อ และ/หรือ หน่วยงานที่จัดตั้งส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า ๓ วันทำการ เพื่อที่จะได้กำหนดนัดวันตรวจรับต่อไปและจะต้องส่งมอบพัสดุระหว่างเวลา ๐๘.๓๐ น. ถึง ๑๒.๐๐ น. ของวันที่ทำการ ส่งมอบด้วย

ข้อ ๑๐ การตรวจสอบสภาพด้านทานของสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดแนวปฏิบัติ สำหรับการทดสอบสภาพด้านทานของสายอลูมิเนียมตีเกลียวหุ้มฉนวน ตาม มอก. ๒๙๓ ฉบับล่าสุด ดังนี้

๑๐.๑ การชักตัวอย่าง

คณะกรรมการตรวจรับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะสุ่มตัวอย่างสายไฟฟ้าที่ผลิตเสร็จเรียบร้อยแล้ว (ตีเกลียวและหุ้มฉนวนแล้ว) และนำตัวอย่างมาทดสอบคุณสมบัติต่างๆ รวมทั้งการทดสอบสภาพต้านทานของสายไฟฟ้าด้วย ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

๑๐.๒ วิธีการทดสอบสภาพต้านทาน วิธีทดสอบสภาพต้านทานเป็นไปตาม มอก. ๘๕ ฉบับล่าสุด โดยนำเฉพาะลวดตัวนำเส้นกลางมาหาค่าสภาพต้านทาน โดยวัดความต้านทานที่ อุณหภูมิห้อง แล้วปรับเป็นค่าที่อุณหภูมิ ๒๐ องศาเซลเซียส โดยวิธีการตาม มอก.กำหนด เพื่อนำไปคำนวณค่าสภาพต้านทานต่อไป

๑๐.๓ เกณฑ์ตัดสิน สายลวดอลูมิเนียมตีเกลียวจะถือว่าผ่านการทดสอบนี้ เมื่อมีค่าสภาพต้านทานไม่เกิน ค่าตามที่ มอก.๒๙๓ ฉบับล่าสุดกำหนดไว้

ข้อ ๑๑ พัสตุที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดให้มีการทดสอบเพื่อการตรวจรับในหัวข้อที่เป็นการทดสอบแบบทำลาย จนพัสตุไม่สามารถนำกลับมาใช้งานได้ คู่สัญญาจะต้องนำพัสตุใหม่มาทดแทนเพื่อให้ครบจำนวนตามที่ระบุไว้ในสัญญา ก่อนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับมอบพัสตุไว้ใช้งาน โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะมีหนังสือแจ้งให้ส่งของมาทดแทน ภายใน ๕ วันทำการนับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้ง หากคู่สัญญาไม่นำมาทดแทนภายในเวลาที่กำหนด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าปรับกรณีส่งของล่าช้าในอัตราร้อยละ ๐.๒๐ ของมูลค่าพัสตุที่นำมาทดแทน และผู้ขายต้องรับพัสตุที่ทดสอบแล้วชำระคืนกลับไป ภายใน ๓๐ วัน หลังจากได้นำพัสตุมาทดแทนให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว หากผู้ขายไม่ประสงค์จะรับพัสตุคืนให้ทำหนังสือแจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบเพื่อที่จะดำเนินการต่อไป

ข้อ ๑๒ การชำระราคาพัสตุที่ตกลงซื้อขายกันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะชำระภายในเวลา ๓๐ วัน นับถัดจากวันที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ทำการตรวจรับพัสตุที่คู่สัญญาส่งมอบถูกต้องเรียบร้อยแล้วในแต่ละงวด และห้ามคู่สัญญาโอนสิทธิเรียกร้องการรับเงินให้กับบุคคลภายนอก

ข้อ ๑๓ ผู้ชนะการเสนอราคาจะต้องรับประกันความชำรุดบกพร่องอันเนื่องมาจากการใช้งานตามปกติของพัสตุเป็นเวลาไม่น้อยกว่า ๑ ปี นับถัดจากวันที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับมอบแล้ว เว้นแต่

๑๓.๑ ปูนซีเมนต์ปอร์ตแลนด์ประเภทเกิดแรงสูงเร็ว ต้องรับประกันคุณภาพเป็นเวลาไม่น้อยกว่า ๓๐ วัน นับถัดจากวันที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับมอบแล้ว

๑๓.๒ พัสตุประเภทดังต่อไปนี้ต้องรับประกันคุณภาพเป็นเวลาไม่น้อยกว่า ๓ ปี เว้นแต่รายละเอียดสเปค (Specification) กำหนดระยะเวลารับประกันคุณภาพไว้นานกว่า ๓ ปี นับถัดจากวันที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับมอบแล้ว ให้ถือระยะเวลารับประกันคุณภาพที่กำหนดไว้ในรายละเอียดสเปค

- On-load tap-changing power transformers for 115 kV subtransmission substation
- Three-phase automatic voltage regulators (AVR) for 22 kV and 33 kV 50 Hz distribution System
- Single-phase and Three-phase transformers for 22 kV and 33 kV 50 Hz distribution system with and without ability to withstand short circuit
- Remote controlled switches for 22 kV and 33 kV 50 Hz distribution system
- Solid dielectric three-phase automatic reclosers for 22 kV and 33 kV 50 Hz distribution System
- Automatic switching equipment for HV power capacitor Bank
- Single-phase and Three-phase electromechanica and electronic energy meters

๑๓.๓ พัสตุที่จะจัดซื้อเป็น Porcelain cable spacer with grip locks and High-Density Polyethylene (HDPE) cable spacers and snap-tie ต้องรับประกันคุณภาพเป็นเวลาไม่น้อยกว่า ๕ ปี นับถัดวันที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับมอบแล้ว

ถ้าพัสตุเกิดความบกพร่องเนื่องจากวัสดุและหรือฝีมือไม่ดี ต้องรีบจัดการแก้ไขหรือเปลี่ยนใหม่ให้เรียบร้อยโดยไม่คิดมูลค่า ภายใน ๓๐ วัน นับถัดจากวันที่ได้รับแจ้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และหากความบกพร่องดังกล่าวเป็นเหตุให้เกิดความเสียหายหรือเกิดอุบัติเหตุใดๆขึ้น ผู้ชนะการเสนอราคาจะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด ตามข้อกำหนดทั่วไป และ/หรือรายละเอียดสเปค (Specification) จะกำหนดไว้ โดยไม่มีข้อโต้แย้งใดๆ

ในกรณีที่ผู้ชนะการเสนอการารับพัสตุไปแก้ไข หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคส่งมอบพัสตุให้ผู้ชนะการเสนอราคาไปดำเนินการแก้ไข และผู้ชนะการเสนอการาส่งมอบพัสตุที่แก้ไขแล้วคืนเกินกำหนดเวลา ๓๐ วัน ผู้ชนะการเสนอการาต้องขยายกำหนดเวลารับประกันความชำรุดบกพร่องเท่ากับจำนวนวันที่เกินจากกำหนด ๓๐ วัน โดยนับต่อจากวันครบกำหนดเวลารับประกันเดิม สำหรับกรณีที่แก้ไขแล้วเสร็จพ้นกำหนดเวลารับประกัน ให้ขยายกำหนดตามจำนวนวันที่เกินจากกำหนด ๓๐ วัน โดยนับต่อจากวันส่งมอบพัสตุที่แก้ไขเสร็จเรียบร้อย แล้วแต่กรณี และยอมให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปรับเป็นรายวันในอัตรา ร้อยละ ๐.๐๔๑๐๙ ของราคาพัสดรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ที่แก้ไขเกินกำหนด

ข้อ ๑๔ โครงการจัดซื้อจัดจ้างที่มีวงเงินตั้งแต่ ๕๐๐ ล้านบาทขึ้นไป รวมถึงการจัดซื้อจัดจ้างแบบเป็นกลุ่มประกวดราคา (Bid Group) ที่มีวงเงินตั้งแต่ ๕๐๐ ล้านบาทขึ้นไป (ตามประกาศคณะกรรมการความร่วมมือป้องกันการทุจริต เรื่อง มาตรฐานขั้นต่ำของนโยบายและแนวทางป้องกันการทุจริตในการจัดซื้อจัดจ้างที่ผู้ประกอบการ ต้องจัดให้มี ตามมาตรา ๑๙ แห่งพระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. ๒๕๖๐) ผู้เข้าร่วมการเสนอราคาจะต้องมีนโยบายและแนวทางการป้องกันการทุจริตในการจัดซื้อจัดจ้าง พร้อมทั้ง ต้องแนบเอกสารหลักฐาน และแบบตรวจสอบข้อมูลของผู้ประกอบการที่จะเข้าร่วมการเสนอราคาในโครงการที่มีวงเงินตั้งแต่ ๕๐๐ ล้านบาทขึ้นไป ประกอบเป็นเอกสารการเสนอราคา โดยผู้ประกอบการจะต้องมีการดำเนินการตามแบบตรวจสอบข้อมูลครบถ้วนทุกข้อจึงจะผ่านการพิจารณาคุณสมบัติของ ผู้เสนอราคา

ทั้งนี้เงื่อนไขตามข้อ ๑๔ ดังกล่าวจะเริ่มใช้ตั้งแต่วันที่ ๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๒ เป็นต้นไป

ข้อ ๑๕ โครงการจัดซื้อจัดจ้างที่มีวงเงินตั้งแต่ ๑,๐๐๐ ล้านบาทขึ้นไป จะต้องดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการความร่วมมือป้องกันการทุจริต (ค.ป.ท.) เรื่องแนวทางและวิธีการในการดำเนินงานโครงการความร่วมมือป้องกันการทุจริตในการจัดซื้อจัดจ้างภาครัฐ แบบของข้อตกลงคุณธรรม การคัดเลือกผู้สังเกตการณ์ และการจัดทำรายงานตามมาตรา ๑๗ และ มาตรา ๑๘ แห่งพระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. ๒๕๖๐ และได้รับ คัดเลือก จากคณะกรรมการความร่วมมือป้องกันการทุจริต (ค.ป.ท.) ให้จัดทำข้อตกลงคุณธรรม (integrity pact :IP)

ผู้ประสงค์จะเข้าร่วมการเสนอราคาในโครงการจัดทำข้อตกลงคุณธรรมจะต้องลงนามในข้อตกลงคุณธรรมซึ่งเป็นเอกสารที่ยื่นพร้อมกับเอกสารเสนอราคาหากไม่ลงนามในข้อตกลงคุณธรรมจะไม่มีสิทธิเข้าร่วมการเสนอราคาในโครงการนั้น

หลักเกณฑ์การใช้เกณฑ์ราคาประกอบเกณฑ์อื่นในการจัดซื้อจัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
พ.ศ. 2561

.....

ตามพระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้าง และการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 มาตรา 65 กำหนดให้การพิจารณาคัดเลือกข้อเสนอในการจัดซื้อจัดจ้างโดยวิธีประกาศเชิญชวนทั่วไป ให้หน่วยงานของรัฐ ดำเนินการโดยพิจารณาถึงประโยชน์ของหน่วยงานของรัฐ และวัตถุประสงค์ของการใช้งานเป็นสำคัญ โดยให้ คำนึงถึงเกณฑ์ราคา และพิจารณาเกณฑ์อื่นประกอบด้วย ดังต่อไปนี้

- (1) ต้นทุนของพัสดุนั้นตลอดอายุการใช้งาน
- (2) มาตรฐานของสินค้าหรือบริการ
- (3) บริการหลังการขาย
- (4) พักตร์ที่รัฐต้องการส่งเสริมหรือสนับสนุน
- (5) การประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้ประกอบการ
- (6) ข้อเสนอด้านเทคนิค หรือข้อเสนออื่น ในกรณีที่กำหนดให้มีการยื่นข้อเสนอด้านเทคนิค หรือข้อเสนออื่นก่อน
- (7) เกณฑ์อื่นตามที่กำหนดในกฎกระทรวง

ดังนั้น เพื่อให้การดำเนินการในการจัดซื้อจัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีประสิทธิภาพ และเป็นไปตามพระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้าง และการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 มาตรา 65 ดังกล่าว จึงกำหนดหลักเกณฑ์การใช้เกณฑ์ราคาประกอบเกณฑ์อื่นในการจัดซื้อจัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

ข้อ 1 ประเภทพัสดุที่ใช้เกณฑ์ราคาประกอบเกณฑ์อื่นในการจัดซื้อจัดจ้าง และสัดส่วน การคิดคะแนนระหว่างเกณฑ์ราคาและเกณฑ์อื่น

พัสดุที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดซื้อจัดจ้างแบ่งตามความสำคัญต่อระบบไฟฟ้าได้ ออกเป็น 3 กลุ่ม ได้แก่

กลุ่มที่ 1 พักตร์ที่มีความสำคัญต่อระบบไฟฟ้าสูง ได้แก่ พักตร์ที่ติดตั้งใช้งานแล้ว หากพัสดุดังกล่าวเกิดการชำรุด จะกระทบต่อการสูญเสียรายได้โดยตรง หรือมีมูลค่าความเสียหายมากส่งผลกระทบต่อ ความมั่นคงและความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าสูง เช่นทำให้เกิดไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง หรือเป็นเวลานาน และใช้เวลาในการซ่อม หรือเปลี่ยนเป็นเวลานาน เป็นต้น

กลุ่มที่ 2 พักตร์ที่มีความสำคัญต่อระบบไฟฟ้าปานกลาง ได้แก่ พักตร์ที่ติดตั้งใช้งานแล้ว หากพัสดุดังกล่าวเกิดการชำรุด จะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงและความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าปานกลาง เช่นทำให้เกิดไฟฟ้าดับเฉพาะบางพื้นที่เป็นระยะเวลาสั้นๆ เป็นต้น

กลุ่มที่ 3 พักตร์ที่มีความสำคัญต่อระบบไฟฟ้าน้อย ได้แก่ พักตร์ที่ติดตั้งใช้งานแล้ว หากพัสดุดังกล่าวเกิดการชำรุด จะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงและความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าน้อย

โดยพัสดุแต่ละรายการที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดซื้อจัดจ้างแบ่งตามกลุ่มพัสดุดังกล่าว ได้ตามเอกสารแนบท้ายหลักเกณฑ์นี้ ซึ่งมีสัดส่วนการคิดคะแนนระหว่างเกณฑ์ราคา และเกณฑ์อื่น สำหรับ พักตร์แต่ละกลุ่มดังกล่าวข้างต้นเป็นดัง ตารางที่ 1

ตารางที่ 1

สัดส่วนการคิดคะแนนระหว่างด้านเกณฑ์ราคาและเกณฑ์ด้านประสิทธิภาพ สำหรับพัสดุแต่ละกลุ่ม

พัสดุ	สัดส่วนการคิดคะแนนระหว่างเกณฑ์ราคา และเกณฑ์ประสิทธิภาพ		คะแนนรวม (%)
	เกณฑ์ด้านราคา (%)	เกณฑ์ด้านประสิทธิภาพ (%)	
กลุ่มที่ 1	40	60	100
กลุ่มที่ 2	60	40	100
กลุ่มที่ 3	80	20	100

ข้อ 2 รายละเอียดเกณฑ์อื่นที่ใช้ประกอบเกณฑ์ราคา

ข้อ 2.1 เกณฑ์ด้านเทคนิคบังคับ

เกณฑ์ด้านเทคนิคบังคับ ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ประกอบในการพิจารณาจัดซื้อจัดจ้างพัสดุตามพระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้าง และการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 ประกอบด้วย

- (1) ผลิตภัณฑ์ที่เสนอต้องเป็นไปตามข้อกำหนดทางเทคนิคของ กฟผ.
- (2) ผลิตภัณฑ์ที่เสนอต้องผลิตจากโรงงานที่ได้รับการรับรองระบบคุณภาพของกระบวนการผลิต ตามมาตรฐาน ISO 9001

หากผลิตภัณฑ์ที่เสนอไม่ผ่านเกณฑ์ด้านเทคนิคบังคับข้อใดข้อหนึ่ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะพิจารณาไม่จัดซื้อ โดยไม่พิจารณาให้คะแนนทั้งด้านราคาและด้านประสิทธิภาพ

ข้อ 2.2 เกณฑ์ด้านประสิทธิภาพ

เกณฑ์ด้านประสิทธิภาพ ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ประกอบในการพิจารณาจัดซื้อจัดจ้างพัสดุตามพระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้าง และการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 ประกอบด้วย

- (1) ข้อมูลการชำรุดย้อนหลังอ้างอิงจากข้อมูลการชำรุดรายผลิตภัณฑ์จากฐานข้อมูลที่มีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำไว้ เป็นระยะเวลาย้อนหลัง 3 ปีปฏิทิน (เช่น การจัดซื้อจัดจ้างพัสดุในปี 2561 จะใช้ข้อมูลการชำรุดปี 2560, 2559 และปี 2558 มาคิดเป็นคะแนน) โดยคิดเป็นร้อยละตามสมการความสัมพันธ์ ดังนี้

$$\text{ร้อยละการชำรุด} = \frac{\text{จำนวนการชำรุด (3 ปีย้อนหลัง)}}{\text{จำนวนจัดซื้อใช้งาน (3 ปีย้อนหลัง)}}$$

- (2) เป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้รับใบอนุญาตแสดงเครื่องหมายมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือได้รับการจดทะเบียนกับกระทรวงอุตสาหกรรม

- (3) เป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้รับการรับรองมาตรฐานฉลากเขียว (Green label) หรือเป็นผลิตภัณฑ์ที่ผลิตจากโรงงานที่ได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมมาตรฐาน ISO 14001

- (4) เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผลิตจากโรงงานที่ได้รับการรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบ มาตรฐาน ISO/IEC 17025 ครอบคลุมทุกหัวข้อการทดสอบประจำที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายหลักเกณฑ์นี้เป็นรายอุปกรณ์ หรือเป็นผลิตภัณฑ์ที่ผลิตโดยโรงงานที่ได้รับการรับรองกระบวนการทดสอบประจำ หรือได้รับการรับรองหน่วยทดสอบเครือข่ายจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- (5) เป็นผลิตภัณฑ์...

(5) เป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้รับการขึ้นทะเบียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Product Acceptance หรือ Product lists สำหรับงานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้า) หรือกระบวนการรับรองอื่นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดขึ้น

ทั้งนี้ การเลือกใช้เกณฑ์อื่น และสัดส่วนการคิดคะแนนกับพัสดุแต่ละรายการนั้นให้เป็นไปตามเอกสารแนบท้ายหลักเกณฑ์นี้

ข้อ 3 วิธีการคำนวณคะแนน และตัวอย่างการคำนวณคะแนน

ผู้ที่ได้รับการพิจารณาคัดเลือก คือ ผู้ที่ได้รับคะแนนรวมสูงสุด (ผลรวมของคะแนนเกณฑ์ราคา และคะแนนเกณฑ์ประสิทธิภาพ) โดยการคำนวณการคิดคะแนนเกณฑ์ราคา ตามสมการความสัมพันธ์ดังนี้

$$\text{ร้อยละด้านราคาที่ได้} = \text{ร้อยละด้านราคาเดิม} - \left\{ \frac{(\text{ราคาที่เสนอ} - \text{ราคาที่เสนอต่ำสุด}) \times \text{ร้อยละด้านราคาเดิม}}{\text{ราคาที่เสนอต่ำสุด}} \right\}$$

หมายเหตุ : การคิดคะแนนเกณฑ์ราคา ให้ยึดถือตามระบบที่กรมบัญชีกลางได้กำหนดขึ้น

ตัวอย่างการคำนวณคะแนนของการใช้เกณฑ์ราคา ประกอบเกณฑ์อื่นในการจัดซื้อจัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

กำหนดให้

- มีผู้เสนอราคาทั้งหมด 5 ผลิตภัณฑ์ (ทั้งหมดผ่านการพิจารณาด้านเทคนิค)
- สัดส่วนการคิดคะแนนระหว่างเกณฑ์ด้านราคา และเกณฑ์ด้านประสิทธิภาพเป็น 40 : 60
- ทั้ง 5 รายได้รับคะแนนเกณฑ์อื่นตามระบุในตารางที่ 2

ตารางที่ 2

ตัวอย่างการคำนวณคะแนนในการใช้เกณฑ์ด้านราคา และเกณฑ์ด้านประสิทธิภาพ

ผลิตภัณฑ์	ราคาที่เสนอ (บาท)	เกณฑ์ด้านราคา (40%)	เกณฑ์ด้าน ประสิทธิภาพ (60%)	คะแนนรวม (%)
A	110	25	55	80
B	80	40	30	70
C	95	32.5	50	82.5
D	100	30	45	75
E	105	27.5	45	72.5

หมายเหตุ: คะแนนเกณฑ์ด้านราคาคำนวณได้จากสมการความสัมพันธ์ตามข้อ 3

จากตารางที่ 2 ตัวอย่างการคำนวณคะแนนในการใช้เกณฑ์ด้านราคา ประกอบเกณฑ์อื่น (เกณฑ์ด้านราคา 40% และเกณฑ์ด้านประสิทธิภาพ (60%) ผลิตภัณฑ์ที่ได้รับการพิจารณาคัดเลือกคือ ผลิตภัณฑ์ C

เอกสารแนบท้าย
หลักเกณฑ์การใช้เกณฑ์ราคาประกอบเกณฑ์อื่นในการจัดซื้อจัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
พ.ศ. 2561

สวิตช์เปิดได้เมื่อมีโพลิตชนิด SF₆ (RCS)

(เฉพาะกรณีที่ทำการจัดซื้อครบชุด ประกอบด้วย สวิตช์ ตู้คอนโทรล และวาล์ว)

คิดคะแนนจากเกณฑ์ราคาร้อยละ 40 และเกณฑ์ประสิทธิภาพร้อยละ 60

เกณฑ์ประสิทธิภาพ (60%)	คะแนน
1. ประวัติการใช้งานในระยะ 3 ปีย้อนหลัง (ต้องมีประวัติอย่างน้อย 1 ปี ภายใน 3 ปี, หากภายใน 3 ปี ไม่มีการจัดซื้อเลยถือว่าได้เพียง 5 คะแนนเนื่องจากยังไม่มีประวัติ) แบ่งเป็น ¹⁾	20
- พบการชำรุดแต่ไม่เกิน 0.50%.....	20
- พบการชำรุดแต่ไม่เกิน 2.00%.....	15
- พบการชำรุดแต่ไม่เกิน 4.00%.....	10
- พบการชำรุดแต่ไม่เกิน 5.00%.....	5
- พบการชำรุดเกิน 5.00%.....	0
2. ได้รับใบอนุญาตแสดงเครื่องหมายมาตรฐานกับผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (มอก.) หรือ เป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้รับการจดทะเบียนกับกระทรวงอุตสาหกรรม แบ่งเป็น	10
- ได้รับ มอก. หรือ จดทะเบียนฯ	10
- ไม่ได้รับ มอก. หรือ จดทะเบียนฯ	0
3. ได้รับการรับรองเครื่องหมายฉลากเขียว หรือได้รับการรับรองระบบจัดการสิ่งแวดล้อมมาตรฐาน ISO 14001* แบ่งเป็น ²⁾	5
- ได้รับฉลากเขียว หรือ ISO 14001	5
- ไม่ได้รับฉลากเขียว หรือ ISO 14001	0
* กรณีที่เป็นวัสดุที่มีการกำหนดฉลากเขียวแล้ว ให้ใช้ฉลากเขียวในการคิดเกณฑ์ประสิทธิภาพ ถ้าวัสดุนั้นไม่มีการกำหนดฉลากเขียว ให้ใช้ ISO 14001 ในการคิดเกณฑ์ประสิทธิภาพ	
4. ได้รับการรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025 (ทุกหัวข้อตามที่ กฟผ. กำหนด) แบ่งเป็น	10
- ได้รับ ISO/IEC 17025 ³⁾ (ทุกหัวข้อตามที่ กฟผ. กำหนด).....	10
- ได้รับการขึ้นทะเบียนห้องทดสอบเครือข่าย หรือได้รับการรับรองกระบวนการทดสอบประจำของ กฟผ. ⁴⁾ (ผ่อนผันถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564).....	5
- ไม่ได้รับหรือได้รับ ISO/IEC 17025 (ไม่ครบทุกหัวข้อตามที่ กฟผ. กำหนด) หรือไม่ได้รับการขึ้นทะเบียนห้องทดสอบเครือข่าย หรือไม่ได้รับการรับรองกระบวนการทดสอบประจำของ กฟผ.	0
5. ได้รับการขึ้นทะเบียน PEA Product Acceptance หรือ Product lists แบ่งเป็น	15
- ได้รับการขึ้นทะเบียน PEA Product Acceptance หรือ Product lists	15
- เป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้รับการขึ้นทะเบียนผลิตภัณฑ์สำหรับ Price-performance ⁵⁾ (ผ่อนผันถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564).....	15
- ไม่ได้รับการขึ้นทะเบียน PEA Product Acceptance หรือ Product lists	0
รวม	60

หมายเหตุ :

- 1) กฟผ. จะแจ้งประวัติการใช้งานให้แก่เจ้าของผลิตภัณฑ์ หรือโรงงานผู้ผลิต หรือผู้แทนจำหน่ายทราบ ภายในวันที่ 15 ของเดือนมกราคมของทุกปี หากปีใดที่ กฟผ. ไม่มีการแจ้ง ให้ใช้ประวัติการใช้งานตามที่ กฟผ. ได้แจ้งครั้งล่าสุด แต่ย้อนหลังไม่เกิน 3 ปี ในการประเมินคะแนน
- 2) หากสวิตช์เปิดได้เมื่อมีโพลิตชนิด SF₆ (RCS) มีการประกาศใช้เครื่องหมายฉลากเขียวแล้ว กฟผ. จะพิจารณาให้คะแนนจากเอกสารรับรองเครื่องหมายฉลากเขียวนั้น ทั้งนี้สามารถตรวจสอบการประกาศรับรองเครื่องหมายฉลากเขียวได้ที่ www.tei.or.th กรณีพิจารณาให้คะแนนจากการได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมมาตรฐาน ISO 14001 จะพิจารณาให้คะแนนเฉพาะที่ได้รับการรับรองจากสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือหน่วยงานที่กระทรวงอุตสาหกรรมให้การรับรองระบบงานให้เท่านั้น (ได้ใบรับรองจากหน่วยงานอื่นได้ 0 คะแนน)

3) ได้รับ...

- 3) ได้รับ ISO/IEC 17025 (ทุกหัวข้อตามที่ กฟผ. กำหนด) หมายถึง ผู้ผลิตสวิตช์เปิดได้เมื่อมีโพลดชนิด SF₆ (RCS) จะต้องได้รับการรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบ ISO/IEC 17025 ทุกหัวข้อตามที่ กฟผ. กำหนดจากสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือหน่วยงานที่กระทรวงอุตสาหกรรมให้การรับรองระบบงานให้เท่านั้น (ได้ใบรับรองจากหน่วยงานอื่นได้ 0 คะแนน)
- 4) กฟผ. ผ่อนผัน ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ให้ผู้ผลิตสวิตช์เปิดได้เมื่อมีโพลดชนิด SF₆ (RCS) ที่ได้รับการขึ้นทะเบียนห้องทดสอบเครือข่าย หรือได้รับการรับรองกระบวนการทดสอบประจำของ กฟผ. (ได้รับคะแนน 5 คะแนน)
- 5) กฟผ. ผ่อนผัน ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ให้ผู้ผลิตสวิตช์เปิดได้เมื่อมีโพลดชนิด SF₆ (RCS) ที่ได้รับการขึ้นทะเบียนผลิตภัณฑ์สำหรับ Price-performance (ได้รับคะแนน 15 คะแนน)

หัวข้อการทดสอบ Routine tests ของสวิตช์เปิดได้เมื่อมีโพลดชนิด SF₆ (RCS)
(ตามสเปคอ้างอิงเลขที่ RPRO-014/2559)

ที่	หัวข้อการทดสอบ
1.	Dielectric tests
2.	Measurement of resistance of the main circuits
3.	Tightness tests
4.	Mechanical operation tests

ใบแทรก

สถานที่จัดส่ง สวิตช์เปิดได้เมื่อมีหลอดชนิด เอส เอฟ ซิกซ์ สามารถใช้การควบคุมระยะไกล 3 เฟส 22 เควี 600 แอมป์ พร้อมอุปกรณ์ประกอบ
 ประกาศราคาค่าอิเล็กทรอนิกส์ (e-Bidding) เลขที่ กบญ.ก.1(B)-กบป-172-2563

ที่	รหัสพัสดุ	รายการ	จำนวน	สถานที่จัดส่ง/จำนวน						
				กฟจ. อยุธยา	กฟจ.สระบุรี	กฟจ. ปราจีนบุรี	กฟอ. ลาดหลุมแก้ว	กฟฟ.รังสิต	กฟอ.เสนา	กฟอ.ธัญบุรี
1	1-04-007-0009	สวิตช์เปิดได้เมื่อมีหลอดชนิด เอส เอฟ ซิกซ์ สามารถใช้การควบคุมระยะไกล 3 เฟส 22 เควี 600 แอมป์ [พร้อมอุปกรณ์ประกอบรหัส 1040070305 , 1040073011 , 1010050201]	176 ชุด	25	13	5	42	40	5	46



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No. RPRO-014/2559

Approved date : 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 1 of 1

Addendum

The addendum is made to be a part of Specification No.: RPRO-014/2559 : REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

For bids with bid closing date before **31st March 2017**, PEA will also accept type test certificates or type test reports of the voltage transformer specified in clause **1d.1 Type tests and test report** after signing the contract. In this case the bidders have to submit testing plan including information such as test procedure, laboratory and test date to PEA for consideration instead with the bid or within fifteen (15) calendar days after the bid closing date.

The type test certificates or type test reports of the voltage transformer shall be submitted to PEA's acceptance committee for approval before shipment.



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 1 of 21

Invitation to Bid No.:

C Material, equipment, and specifications for REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV and 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

C1 General material and packing instructions

Additional to the general instructions, the following shall be observed:

1a Scope

These specifications cover remote controlled switches, suitable for outdoor installation in 22 kV and 33 kV 50 Hz distribution systems.

1b Standards

The remote controlled switches and accessories shall be manufactured and tested in accordance with the following standards:

International Electrotechnical Commission (IEC)

IEC 60265-1: 1998 High-voltage switches – Part 1: Switches for rated voltages above 1 kV and less than 52 kV

IEC 61869-2: 2012 Instrument transformers – Part 2: Additional requirements for current transformers

IEC 61869-3: 2011 Instrument transformers – Part 3: Additional requirements for inductive voltage transformers

And all other relevant standards, unless otherwise specified in these specification.

PEA will also accept the remote controlled switches and accessories tested in accordance with the later edition of the above standards.

1c Principal requirement

1c.1 General

The remote controlled switches (hereinafter called the RCS) and accessories shall be designed and constructed for mounting on concrete pole, as shown in **Drawing No. SA4-015/45003**.

Each set of the RCS shall have of the following equipment:

- (1) Three-phase SF₆ gas load break switches (hereinafter called the switches)
- (2) Current sensors
- (3) Voltage transformer
- (4) Control unit
- (5) Crossarm, and
- (6) Accessories



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 2 of 21

1c.2 Site and service conditions

The RCS shall be suitable for operation under the following conditions:

Ambient air temperature	: up to 50°C
Relative humidity	: up to 94%
Altitude	: up to 1,000 m above mean sea level
Climatic condition	: tropical climate

1c.3 The switches

The switches (see typical design as shown in **Drawing No. SA4-015/49001**) shall have closed-position mechanical-latch to prevent the switch contacts from opening through loss of line voltage.

The switches shall be operated both manually without power supply by using a NEMA-head hook stick, and electrically by using operating mechanism and control unit.

The switches shall be puffer type, or combination of rotary arc and puffer arc quenching principle.

Under no circumstances, leakage currents shall pass from any pole terminal of the switches of one side to any pole terminal of the other side when in off-position.

The time to open the switches at rated normal current shall not be more than two (2) seconds.

The time to close the switches shall not be more than five (5) seconds. The opening and closing times shall be measured as follows:

- (1) Timing shall start when the switches open or close action is initiated at the local control panel of the switches, and
- (2) Timing shall end when the switches position indicator changes state.

The enclosure of the switches shall be made of stainless steel of type 304L and shall be dust-tight and waterproof. Gasket and bolted sealed shall not be used on pressurized tanks. However bushings may be sealed by using "O" rings. Any formation of condensation water shall be prevented.

The enclosure shall have a standard protection against corrosion. The finishing coat shall be grey (RAL 7032).

The switches shall have ratings and characteristics as specified in **Table 1**.



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 3 of 21

Table 1

Ratings and characteristics of the three-phase SF₆ gas load break switches

Ratings and characteristics	unit	Requirement	
Rated nominal system voltage	kV	22	33
Rated frequency	Hz	50	
Rated normal current	A	not less than 600	not less than 400
Rated symmetrical interrupting current	A	not less than 600	not less than 400
Rated short-time withstand current, 1 second	kA (r.m.s)	not less than 12.5	not less than 10
Rated short-circuit making current	kA (peak)	not less than 31.25	not less than 25
Rated power frequency withstand voltage, 1 minute	kV (r.m.s)	not less than 50	not less than 70
Rated impulse withstand voltage	kV (peak)	not less than 125	not less than 170
Weight of each set of the switches (with operating mechanism)	kg	not more than 250	not more than 300
Number of operation:		not less than	not less than
- mechanical	-	2,000	2,000
- electrical (rated normal current)	-	400	400
Minimum creepage distance of bushing or supporting insulator, from live part to ground	mm	600	900

Each set of the switches shall be provided with:

- (1) Manual operating handle, with operating hook(s) having inner diameter of not less than 26 mm, suitable for use with NEMA-head hook stick (7.2 meters long) from ground level.
- (2) Mechanical indicator, ON/OFF
- (3) Tripping device
- (4) Closing device
- (5) Auxiliary contacts for status indicators and signals
- (6) Six (6) main circuit leads, each 2.5 meter long, insulated copper conductor, with sets of cable-end water-seals and sets of compression type terminal connectors with a two (2) holes NEMA pad
- (7) One (1) bar-tap tee connector for each lead for connecting to aluminium conductor diameters range from 14.3 mm to 17.6 mm (sizes 120 mm² – 185 mm²), as shown in **Drawing No. SA4-015/49001**.
- (8) Control cable with outdoor-rate connectors for connecting between connectors on the switches and on the bottom of the control cabinet, each 10 meter long. The control cables shall be shielded from electromagnetic interference (EMI) and radio frequency interference. The connectors on both sides of the cable shall be MIL-C-5015 female connectors (receptacle).



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559	Approved date: 02/08/2559	Rev. No.: 2	Form No. 08-5.1	Page 4 of 21
----------------------------------	---------------------------	-------------	-----------------	--------------

- (9) Connector with protective metal cap suitable for connecting to the control cabinet via control cable. The connector shall be MIL-C-5015 male connector (plug).
- (10) Earth terminal, with solderless clamp type connector suitable for steel stranded conductor diameter of 9.0 mm (size 50 mm²); complete with lockwasher of stainless steel or better.
- (11) Pressure releasing device operating in case pressure builds up higher than permissible design pressure, ONLY for the switches with dead tank type.
- (12) Safety locking device for switching prohibition (both manually and electrically) in case SF₆ gas pressure drops below permissible minimum pressure, with red indicator to be visible from ground level, ONLY for the switches with dead tank type.
- (13) Mechanical locking lever, having two (2) positions of "FREE" and "LOCK". When the mechanical locking lever is in "LOCK" position, the switches shall not be closed manually and electrically (from local control panel and from remote location).
- (14) Bushings of porcelain or polymer material
- (15) Bird guard caps (bushing cover) on line terminals made of ultra-violet resistant and tracking resistant material, e.g. polypropylene, neoprene, etc; which is suitable for exposure to sunlight. If the main circuit leads of the switches are connected to the bushing connectors in fully-insulated style, it is not necessary to use bird guard caps.
- (16) Lifting lug(s)
- (17) Nameplate
- (18) Mounting bracket, made of galvanized steel, and hardwares (i.e. bolt, nut, flat washer, spring lock washer of stainless steel or better), suitable for crossarm having section range of 100 mm x 100 mm.
- (19) Absorber to absorb moisture and de-composed SF₆
- (20) Others according to manufacturer's design

1c.4 Current sensors

The current sensors shall be bushing current transformer type.

The current sensors shall be able to measure load and fault currents through the switches on each phase and supply current input to the Feeder Remote Terminal Unit (FRTU) (provided by PEA).

The output of the current sensors shall be either 5 A (0-5 A) or 1 A (0-1 A) at the rated normal current.

The current sensors shall have an accuracy of $\pm 3\%$ or better at the rated normal current and $\pm 10\%$ or better at twenty (20) times of the rated normal current.

The above accuracy shall be maintained while connected to the FRTU current input card and other equipment according to manufacturer's design.

The current sensors shall be protected against open secondary circuit. For bidding purpose, bidders shall assume that FRTU current input card shall have the burden of 1.0 VA on the current sensors.



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 5 of 21

1c.5 Voltage transformer

The voltage transformer shall be able to measure line-line voltage at the switches terminals and supply voltage input to the FRTU (provided by PEA). The output line-neutral voltage of the voltage transformer shall be $110/\sqrt{3}$ V AC ($0-110/\sqrt{3}$ V AC) at the rated normal voltage and shall be used as a power supply for the control unit.

The voltage transformer shall be of three-phase inductive voltage transformers with YNyn0 (Wye-ground) connection, as shown **Drawing No. SB4-015/59001** and shall be permanently sealed with oil expansion systems (fully oil filled with air expansion in bushings).

The main insulation of voltage transformer shall be mineral oil and insulation paper. The voltage transformer using a plastic material such as a plastic bobbin as an insulation material on the primary side shall be not accepted.

A tank cover of the voltage transformer shall be bolt tightened to the tank with suitable gasket sealing. The gaskets shall be seated properly to avoid over compressed. The gaskets used with the voltage transformer shall be hot oil-proof and reusable type and shall not deteriorate or loss their sealing properties thus permitting the entry of moisture. The bolts used for tightening shall be stainless steel only.

The voltage transformer tank shall be made of steel or stainless steel and thickness of tank shall not be less than 2 mm. The finishing coat shall be gray.

A primary neutral bushing with 3 kV short-duration power-frequency withstand voltage rated shall be provided at the tank cover. The 25 mm^2 copper cable shall be bonded between the primary neutral bushing and the tank's earth terminal. The cable shall be able to be disconnected for testing purpose.

The voltage transformer shall have ratings and characteristics as specified in **Table 2**.

Table 2

Ratings and characteristics of voltage transformer

Characteristics	Unit	Requirement	
		22 kV	33 kV
Highest system voltage	kV	24	36
Rated frequency	Hz	50	
Type	-	three-phase, pole-mounted, oil insulated, suitable for outdoor installation	
Vector group	-	YNyn0	
Rated primary voltage	V	$22,000/\sqrt{3}$	$33,000/\sqrt{3}$



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 6 of 21

Characteristics	Unit	Requirement	
		22 kV	33 kV
Rated secondary voltage			
- voltage signal for the FRTU	V	$110/\sqrt{3}$	
- power supply for the control unit	V	220	
Rated output *			
- voltage signal for the FRTU	-	not less than 40 VA, class 1	
- power supply for the control unit	-	not less than 500 VA, 10% voltage regulation at P.F. = 1.0	
Voltage factor	-	1.2 continuous and 1.9 at 30 seconds	
Insulation class of winding	-	class A (maximum temperature rise of 60 K)	
Rated power frequency withstand voltage, 1 minute.			
- primary winding	kV (r.m.s.)	50	70
- secondary winding	kV (r.m.s.)	3	3
Rated impulse withstand voltage at primary winding	kV (peak)	125	170
Minimum creepage distance of bushings, from live part to ground	mm	600	900
Total weight	kg	not more than 200	not more than 250

Note: * The total rated output of the voltage transformer shall be not more than 1 kVA.

Each set of the voltage transformer shall be provided with:

- (1) Solderless clamp type terminal connectors equipped on the HV terminals of the voltage transformer, suitable for aluminium conductor with diameter range of 9.0 – 12.6 mm (sizes 50 – 95 mm²)
- (2) Sealable secondary terminal box with connector with protective metal cap suitable for connecting to the control cabinet via control cable. The connector shall be 7-contact MIL-C-5015 male connector (plug) as shown in the enclosed **Drawing No. SB4-015/59004**.
- (3) Control cable with outdoor-rate connectors for connecting between connectors on the voltage transformer and on the bottom of the control cabinet, each 13 meter long. The control cable shall be 7 x 1.5 mm² cable according to TIS 838 type B. The connectors on both sides of the cable shall be 7-contact MIL-C-5015 female connectors (receptacle).
- (4) Earth terminal, with solderless clamp type connector suitable for steel stranded conductor diameter of 9.0 mm (size 50 mm²)
- (5) Bird guard caps (bushing cover) made of ultra-violet resistant and tracking resistant material, e.g. polyethylene compound or rubber compound which is suitable for exposure to sunlight.



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 7 of 21

1c.6 Control unit

1c.6.1 Switch Power Supply (SPS)

Each set of the RCS shall be provided with a Switch Power Supply (SPS) for supplying AC/DC power to the operating mechanism, the local control panel, and the control cabinet heater.

In addition, the SPS shall supply 24 V DC power to the terminal blocks for the FRTU (provided by PEA) and shall supply 12 V DC power to the terminal blocks for the radio (provided by PEA).

For bidding purposes, the bidders shall assume that the FRTU and radio together will require approximately seventy-five (75) watts while the radio is in transmit mode and approximately thirty-five (35) watts while the radio is in receive mode.

Under normal condition, the SPS shall be powered from the primary circuit (22 kV or 33 kV) via the voltage transformer (in clause 1c.5). In case of AC power failure, the SPS shall provide DC power to the switches and associated equipment from a backup power supply system integrated in the SPS.

The SPS shall be also powered from 230 V AC external power supply and the terminal for connection shall be provided. A connecting cable, not less than 10 meter long, with suitable connectors for connecting between the external power supply from PEA's low voltage system (95 mm² aluminium cable) and the control cabinet via the 7-contact MIL-C-5015 male connector, as shown in **Drawing No. SB4-015/59003** and **SB4-015/59005**, shall be provided.

The backup power supply system shall be of maintenance free rechargeable battery pack.

The batteries shall have sufficient capacity to sustain operation of the equipment including FRTU and radio for not less than twelve (12) hours after the AC power supply is failed and shall be able to operate the switches with not less than two (2) open – close cycles.

For bidding purposes, the bidders shall assume that the DMS radio will be transmit mode for at least 20% of the time during this period. The batteries shall have a minimum lifetime of five (5) years at 25°C.

The battery voltage shall be 24 V DC and shall be of sealed lead acid or dry type.

The battery charger shall be fully temperature compensated and have the facilities input voltage between 220 V AC and 230 V AC.

To prevent deep discharge of the batteries on loss of AC power source, the battery charger shall automatically disconnect all circuitry fed by the batteries following a user-adjustable time period or when the battery voltage falls below a preset value. If the battery voltage discharged below the preset value, the time to fully recharge the whole batteries shall not exceed twenty-four (24) hours.



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 8 of 21

In order to prevent serious batteries discharging, the direct current power will be cut off when voltage stays under the minimum preset value (as specified on previous paragraph).

The automatic battery checking device shall be provided to check battery's health and initiate battery failed alarm signal in case of deterioration detected. The deterioration detecting could be the comparative method between the measurement values and setting values (i.e. internal resistance, voltage, etc.).

Each set of battery chargers shall be provided with at least the following alarms:

- Low battery voltage alarm
- High battery voltage alarm
- Battery failed alarm
- Battery charger overvoltage alarm
- Grounded battery or battery-charger alarm
- Others according to manufacturer's design

Each alarm indicators shall be displayed on the local control panel.

1c.6.2 Local control panel

The RCS shall be furnished with local swing type control panel for initiating control actions and viewing the status indicators of the switches. As minimum, the local control panel shall include the following:

- (1) Separate discrepancy switches for opening and closing the switches. Discrepancy switches operations of the switches shall be possible when the AC power supply is off using the backup power supply system.
- (2) A Remote/Local switch. While this switch is in the "Local" position, control shall be permitted only from the local control panel (i.e. remote control shall be prohibited). While the switch is in "Remote" position, control shall be permitted from either the DMS or the control panel.
- (3) Separate "Open" (green) and "Close" (red) status LED super bright pilot lamps or better for the Switches.
- (4) A "Gas Low Pressure" LED super bright pilot lamp or better, ONLY for SF₆ deadtank switches.
- (5) An operation counter to indicate the number of switching cycles of the switches. The operation counter shall count the increment for electrical operations (remote control or local control) and mechanical operations (hook-stick).
- (6) Others according to manufacturer's design.



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 9 of 21

1c.6.3 Distribution Management System (DMS) interface

The RCS shall have capabilities to be controlled and monitored by the telecommunication system of the DMS in the future.

The control unit of the RCS shall communicate with DMS via a Multiple Address Radio System (MARS) (provided by PEA) to the FRTU.

The control unit of the RCS shall have provisions for opening and closing the switches by using output from the FRTU. The control unit of the RCS shall also supply analog and status signals to the FRTU for monitoring the conditions of the primary circuit and the components of the RCS.

A typical list of the input/output points of the analog and status signals of the RCS shall be as stated in **Table 3** below:

Table 3
Analog and status signals of the Remote Controlled Switches

Item	Signal	Quantity per switch
Analog signals :		
Current – Phase A	0-1 A or 0-5 A	1
Current – Phase B	0-1 A or 0-5 A	1
Current – Phase C	0-1 A or 0-5 A	1
Voltage A-B	0-110 VAC	1
Voltage B-C	0-110 VAC	1
Voltage C-A	0-110 VAC	1
Status (discrete) signals :		
Switch Open	Dry Contact	1
Switch Close	Dry Contact	1
Switch Mechanical Lock	Dry Contact	1
Switch Mechanical Free	Dry Contact	1
Local Control Mode	Dry Contact	1
Remote Control Mode	Dry Contact	1
Low Battery Voltage	Dry Contact	1
High Battery Voltage	Dry Contact	1
Battery Failed Alarm	Dry Contact	1
Battery Charger overvoltage	Dry Contact	1
Ground Battery/Charger	Dry Contact	1
SF6 Gas Low Pressure Alarm	Dry Contact	1
SF6 Gas Low Pressure Lockout	Dry Contact	1
Cabinet Door Open	Dry Contact	1
External control signals:		
Open Switch	Dry Contact	1
Close Switch	Dry Contact	1



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 10 of 21

1c.6.4 Control cabinet

Each set of the RCS shall be equipped with a control cabinet that will houses the local control panel, SPS, FRTU, radio, and other equipment according to manufacturer's design; as shown in the enclosed **Drawing No. SA4-015/49002.**

All electronic parts shall be enclosed in modules which protects them from entry of small insects; and shall be separated from the power supply module.

The control cabinet shall be manufactured such that ingress of dust, vermins, and small objects is prohibited. The control cabinet shall have a minimum protection class of IP 54. The holes with a metal screen shall be provided on the top and bottom of the control cabinet for ventilation to avoid water and condensation inside. The control cabinet shall be tested in accordance with the latest IEC 60529.

However venting shall in no way reduce the effectiveness of the control cabinet's water-tight, dust-tight, and corrosion-resistant characteristics.

The control cabinet shall have a hinged front access door with three-point latch locking system and latch operating lockable handle. The front of the cabinet (behind the door) shall have a perimeter flange and gasket (rubber or neoprene) to prevent water entering inside.

The control cabinet shall include a space for mounting the FRTU and radio. A minimum contiguous space of 430 mm (height) x 600 mm (width) x 150 mm (depth) shall be provided for this equipment. The outside dimensions of the control cabinet shall not exceed 940 mm (height) x 620 mm (width) x 300 mm (depth).

The control cabinet shall include a weather-sealed hole with cable gland, approximately 30 mm in diameter, on the bottom of the cabinet for routing an antenna cable.

The control cabinet shall be fabricated from sheet steel of not less than 2 mm in thickness.

The finishing coat shall be grey (RAL 7032).

The control cabinet shall be suitable for mounting on a prestressed concrete pole. There shall have a steel channel fixed to the back of the control cabinet for mounting purpose.

The control cabinet shall be provided with:

- (1) Hygrostat controlled heater
- (2) Weatherproof fittings for control cables
- (3) Provision for handle and padlock
- (4) Earth terminal, with solderless clamp type connector suitable for steel stranded conductor diameter of 9.0 mm (size 50 mm²); complete with lock washer of stainless steel or better
- (5) Circuit diagram of control unit for maintenance purpose



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 11 of 21

- (6) Battery tray, made of acid-resistant material, suitable for supporting the battery and protection an adjacent equipment from the battery's electrolyte.
- (7) Others according to manufacturer's design.

1c.6.5 Electric surge protection

All necessary measures shall be taken to ensure proper functions and component safety of the local control panel, the SPS, and all other RCS components connect to wiring external to the control cabinet with respect to switching voltage transients and all regular atmospheric, electrical, and magnetic disturbances, whether induced or directly coupled.

In particular, the equipment shall be constructed and tested to meet the latest applicable standards of IEC 60255-5, or ANSI/IEEE C37.90.1 and ANSI/IEEE C37.1 and be capable of withstanding the tests described in these standards without damage, false control output, or loss of internally stored data and parameters.

The electric surge protection shall be separated from Print Circuit Board (PCB).

The electric surge protection for power supply shall be Surge Protective Device (SPD) and shall be installed as follows:

- Connected between Line and Neutral (L-N)
- Connected between Neutral and Ground (N-G)

The SPD shall have rating as the follows:

- | | |
|---|---|
| - Standard | : IEC 61643-11 |
| - Arrester class | : class II |
| - Nominal voltage, U_n | : 240 V AC |
| - Maximum continuous operating voltage, U_c (L-N) | : 350 V AC |
| - Maximum continuous operating voltage, U_c (N-G) | : 264 V AC |
| - Nominal discharge surge current, I_n (8/20 μ s) | : 20 kA per phase |
| - Max discharge surge current, I_{max} (8/20 μ s) | : 40 kA per phase |
| - Response time (L-N) | : ≤ 25 ns |
| - Response time (N-G) | : ≤ 100 ns |
| - Voltage protection level, U_p (L-N) | : ≤ 1.5 kV |
| - Voltage protection level, U_p (N-G) | : ≤ 1.5 kV |
| - Temperature range | : -40°C to 70°C |



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 12 of 21

1c.6.6 Terminal blocks

Terminal blocks shall be provided on the SPS for connecting power cables from the FRTU and the radio and for terminating all input and output signals as specified in **Table 3** of **1c.6.3** between the RCS and the FRTU. Terminal blocks shall be of bare wire compression type.

The terminal blocks shall be of heavy-duty, 600 V DC moulded block type with moulded insulating barrier between terminals. Each terminal block and individual terminal shall have removable white marking strip for marking circuit designation.

No more than two (2) wires shall be connected to any terminal. Adequate space and hardwares shall be provided for routing of the field wiring within the control cabinet.

1c.7 Minimum nameplate information

- (1) Manufacturer's name/country
- (2) Type
- (3) Manufacturer's serial number
- (4) Year of manufacture
- (5) Rated voltage
- (6) Rated frequency
- (7) Rated normal current
- (8) Rated symmetrical interrupting current
- (9) Rated short-time withstand current, 1 sec
- (10) Rated short-circuit making current
- (11) Rated power frequency withstand voltage, 1 min
- (12) Rated impulse withstand voltage
- (13) Rated auxiliary voltage
- (14) Net weight

1c.8 Marking

PEA's code number and contract number shall be painted in orange on the switches, voltage transformer, control cabinet and export crate/wooden case. The code and contract number shall be easily visible from ground level. The code number and dimensions of each letter to be marked will be given by PEA after the final of bid consideration.



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 13 of 21

1d Tests and test reports

1d.1 Type tests

- (1) The switches shall be passed the type tests in accordance with IEC 60265-1: 1998 or later edition at least the following items:
 - (a) Dielectric tests
 - (b) Measurement of the resistance of the main circuits
 - (c) Temperature-rise tests
 - (d) Short-time withstand current and peak withstand current tests
 - (e) Verification of the protection
 - (f) Tightness tests
 - (g) Making and breaking tests
 - (h) Mechanical operation test
- (2) The voltage transformer shall be passed the type tests in accordance with the IEC 61869-3 : 2011 or later edition at least the following items:
 - (a) Temperature-rise test
 - (b) Short-circuit withstand capability test
 - (c) Impulse voltage withstand test on primary terminals
 - (d) Wet test for outdoor type transformer
 - (e) Test for accuracy ¹⁾
 - (f) Partial discharge measurement
 - (g) Voltage transformer's tank pressure test ²⁾

Note:

¹⁾ The test shall be done at 40 VA measuring winding.

²⁾ The tested pressure shall be not less than 14.5 psi (1 bar) from an atmospheric pressure for 1 minute. The tank of the voltage transformer shall withstand the pressure without permanent deformation and any leakage. PEA will also accept the voltage transformer's tank pressure test by the manufacturer.

All items of the type tests shall be conducted or inspected by the acknowledged independent testing laboratories.

The following independent testing laboratories accepted by PEA:

- DNV GL : Det Norske Veritas (former KEMA)
- V' Fall : Statens Vattenfallsverk, The Swedish State Power Board
- CRIEPI : Central Research Institute of Electric Power Industry
- EdF : Electricite de France
- CESI : Centro Elettrotecnico Sperimentale Italiano
- PLI : Powertech High Power Laboratory



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 14 of 21

- STRI : Swedish Transmission Research Institute
- TCA : Testing and Certification
- OHT : Ontario Hydro Technologies
- EGAT : The Electricity Generating Authority of Thailand
- : Testing Laboratory, Electrical Engineering Department, Faculty of Engineering, Chulalongkorn University
- SATS : Scandinavian Association for Testing Electric Power Equipment
- Intertek : Intertek
- EEI : Electrical and Electronic Institute

PEA will also accept the switches and voltage transformer which are tested by the other independent testing laboratories not mentioned above, but the testing laboratories shall be accredited laboratories in accordance with ISO/IEC 17025 and the scope of the accreditation shall be covered the relevant test items, standards and equipment. Certification and scope of accreditation of the laboratories shall be submitted to PEA for consideration.

If the bidders or manufacturer prefer to do the type tests of the switches and voltage transformer with the laboratories or by the manufacturer himself without the qualification mentioned above, the detail of the test facilities of the laboratories or the manufacturer shall be submitted to PEA for approval before the tests are proceed and before the bid closing date. PEA reserves the right to send representatives to inspect and witness the tests with the cost of the bidders or manufacturer.

The type test reports shall contain all data required for their complete understanding such as; diagrams, methods, instruments, constraints and values in the tests and the results obtained.

The type test reports shall be submitted with the bid or within fifteen (15) calendar days after the bid closing date. The Switches and voltage transformer offered without submitting the type test reports shall be rejected.

The cost of all tests and report, including the tests and reports for acceptance inspection, shall be borne by the contractor.

1d.2 Routine tests

The RCS shall be passed the manufacturer's standard routine tests, and also passed of the routine tests in accordance with the relevant IEC standards at the manufacturer's laboratory as follows:

- (1) The switches and control unit shall be passed the routine tests in accordance with the IEC 60265-1: 1998 or later edition at least the following items:
 - (a) Power frequency voltage withstand dry tests on the main circuit
 - (b) Voltage withstand tests on auxiliary and control circuit



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 15 of 21

- (c) Measurement of the resistance of the main circuit
 - (d) Mechanical operation tests
 - (e) Tightness test
 - (f) Measurement of operating time
 - (g) Function test of control unit
- (2) The current sensors shall be passed the routine tests in accordance with the IEC 61869-2 : 2012 or later edition at least the following items:
- (a) Inter-turn overvoltage test
 - (b) Verification of terminal marking
 - (c) Test for accuracy
- (3) The voltage transformer shall be passed the routine tests in accordance with the IEC 61869-3: 2011 or later edition at least the following items:
- (a) Power frequency voltage withstand test on primary windings
 - (b) Power frequency withstand test between section and on secondary winding
 - (c) Partial discharge measurement
 - (d) Verification of terminal marking
 - (e) Test for accuracy

1d.3 Acceptance tests

PEA's acceptance committee will inspect and randomly sampling the RCS for testing. The number of the samples shall be not less than five (5) percent of the total number of the RCS according to the contract but not less than five (5) sets. All samples shall be passed the tests otherwise the contract will be rejected.

PEA reserves the right to test the samples by PEA's laboratory or independent laboratory or the manufacturer's laboratory.

The acceptance test items shall be as follows:

- (1) The switches and control unit shall have the acceptance test items same as all items of the routine test specified in clause 1d.2.
- (2) The current sensors shall have the acceptance test items same as all items of the routine test specified in clause 1d.2 except the Inter-turn overvoltage test.
- (3) The voltage transformer shall have the acceptance test items same as all items of the routine test specified in clause 1d.2 with additional test item as follow:
 - (a) Temperature-rise test, the temperature –rise test will be done only one (1) sample for each contract.

The cost of the acceptance tests and reports shall be borne by the contractor.



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 16 of 21

1d.4 Manufacturing inspection

PEA reserves the right to send the representatives by PEA's expense to inspect material, equipment, process and tests during manufacturing, at any time he deems necessary. The contractor shall provide free access to the facilities where the equipment is being manufactured and shall satisfy the representatives that the material, equipment, process and tests are in accordance with this specification and the purchase contract.

1e Packing

Each set of the RCS with installation instruction and its accessories with part list shall be seaworthy packed in an export crates or wooden cases; but each set of accessories with part list may be separately seaworthy packed in other wooden cases to avoid damage during transportation.

Part belonging to different sets of the RCS shall not be packed in the same package.

If the package is made of rubber wood (Yang-para of *Hevea brasiliensis*), the wooden parts shall be treated with wood preservative.

Plastic foam shall not be accepted.



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 17 of 21

Invitation to Bid No. : กบญ.ก.1(B)-กปบ-172-2563

C2 Material and packing data shall be submitted with the bid

2a Design and performance data

2a.1 The switches

Item.....

Description	Unit	Data
1. Manufacture and country of origin	-	
2. Model/Type or catalogue No.	-	
3. Standard	-	
4. Rated nominal system voltage	kV	
5. Rated frequency	Hz	
6. Rated normal current	A	
7. Rated symmetrical interrupting current	A	
8. Rated short-time withstand current, 1-second	kA (r.m.s.)	
9. Rated short-circuit making current	kA (peak)	
10. Rated power frequency withstand voltage, 1-minute	kV (r.m.s.)	
11. Rated impulse withstand voltage	kV (peak)	
12. Rated mainly active load breaking capacity	A	
13. Rated transformer off-load breaking capacity	A	
14. Rated cable-charging breaking capacity	A	
15. Time to open, at rated nominal current	seconds	
16. Time to close	second	
17. Maximum temperature rise of		
- contacts	K	
- current carrying parts	K	
- mechanical parts	K	
18. Number of operations		
- mechanical	-	
- electrical (at rated normal current)	-	
19. Rated pressure range of SF ₆ gas	kgf/cm ³	
20. Pressure of SF ₆ when alarm and locking device operates	kgf/cm ²	
21. Protection degree of assembled enclosure	-	
22. Operation force of handle	kgf	
23. Conductor material of main circuit leads	-	



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 18 of 21

Invitation to Bid No. : กบญ.ก.1(B)-กปบ-172-2563

Item.....

Description	Unit	Data
24. Cross section area of main circuit lead	mm ²	
25. Creepage distance of bushing or supporting insulator, from live part to ground	mm	
26. Weight of each set of the switches (with operating mechanism)	kg	

2a.2 Current sensors

Item.....

Description	Unit	Data
1. Manufacture and country of origin	-	
2. Model/Type or catalogue No.	-	
3. Standard	-	
4. Rated primary current	A	
5. Rated secondary current	A	
6. Rated frequency	Hz	
7. Accuracy	-	
8. Power rating (burden)	VA	

2a.3 Voltage transformer

Item.....

Description	Unit	Data
1. Manufacture and country of origin	-	
2. Model/Type or catalogue No.	-	
3. Standard	-	
4. Highest system voltage	kV	
5. Rated frequency	Hz	
6. Type	-	
7. Vector group	-	
8. Rated primary voltage	V	
9. Rated secondary voltage		
- voltage signal for the FRTU	V	
- power supply for the control unit	V	



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 19 of 21

Invitation to Bid No. : กบญ.ก.1(B)-กปบ-172-2563

Item.....

Description	Unit	Data
10. Rated output		
- voltage signal for the FRTU	-	
- power supply for the control unit	-	
11. Voltage factor	-	
12. Insulation class of winding	-	
13. Rated power frequency withstand voltage, 1-minute		
- primary winding	kV (r.m.s.)	
- secondary winding	kV (r.m.s.)	
14. Rated impulse withstand voltage at primary winding	kV (peak)	
15. Creepage distance of bushing, from live part to ground	mm	
16. Total weight	kg	

2a.4 Battery charger

Item.....

Description	Unit	Data
1. Manufacture and country of origin	-	
2. Rated input voltage	V	
3. Rated output voltage DC	V	
4. Rated output current DC	A	
5. Rated frequency	Hz	
6. Rated capacity	VA	

2a.5 Battery

Item.....

Description	Unit	Data
1. Manufacture and country of origin	-	
2. Model/Type or catalogue No.	-	
3. Rated voltage DC	V	
4. Rated capacity	Ah	
5. Number of cells	-	
6. Operating voltage per cell	V	
7. Time to completely charge from total discharge	hr	



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 20 of 21

- 2b Catalogues and details of the RCS components
- 2c Drawings of the RCS components, such as switches, voltage transformer, control cabinet etc., with main dimensions in mm, showing of particulars of normal construction
- 2d Drawings of pole-mounting details, with main dimensions in mm, showing mounting position on concrete pole, mounting bracket and hardware, and accessories
- 2e Complete interlocking schematic of the RCS
- 2f Electrical wiring and connecting diagrams of operating circuits, control circuits, and DMS interface
- 2g List of spare parts with itemized prices
- 2h List of special tools with itemized prices
- 2i Packing details
 - Packing method (shown by drawing(s), and describe packing materials)
 - Type of storage facility required (indoor, outdoor)
 - Number of units, in each package
 - Dimensions (L x W x H) of each package in cm
 - Volume of each package in m³
 - Gross weight of each package in kg
 - Net weight of each package in kg
 - Number of packages

Notes: Conditions for documentation and consideration

1. The bidders have to submit (with the bid) the sufficient references describing the previous experience of the manufacture (e.g. list of supply of equipment and/or materials having the same or similar design as proposed, field experience, the registration of TISI, the copies of license, and/or the inspection to supplier's factory by PEA's inspectors, etc.) to the satisfaction of PEA.
2. The contractor has to supply documents, before shipment/delivery, to the following address:

Technical Specification Division

Engineering Department

Provincial Electricity Authority

200 Ngam Wong Wan Road, Chatuchak

Bangkok Metropolis 10900 Thailand



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Specification No.: RPRO-014/2559

Approved date: 02/08/2559

Rev. No.: 2

Form No. 08-5.1

Page 21 of 21

as follows:

- 2.1 Reports of type test of the switches and voltage transformer
- 2.2 Reports of routine test of the switches, current sensors and voltage transformer
- 2.3 One (1) set of instruction book for installation, operation, and maintenance; and a test certificate which shall be packed together with each the RCS in **English and Thai**.
- 2.4 Three (3) sets of instruction book and recommendation at which time interval the parts of RCS require attendance, which shall be sent to PEA within sixty (60) calendar days before the first shipment.
3. Delivery time is one of the important factors to be considered.



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION

Specification No.: RPRO-014/2559 : REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV
50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

Page 1 of 4

C3 Schedule of detailed requirement

Invitation to Bid No.: กบญ.ก.1(B)-กบญ-172-2563

Item	PEA Material No.	Quantity	Description
1	1040070009	176 ชุด	Remote controlled switches, outdoor type, for 22 kV, equipped with : 1.1set(s). Three-phase SF ₆ gas load break switch, current sensors and accessories.
	1040070305	176 ชุด	1.2set(s). Control unit with schematic diagram and accessories.
	1040073011	176 ชุด	1.3set(s). Three-phase voltage transformer, outdoor type, for 22 kV, 50 Hz system voltage and accessories.
	1010050201	176 ชุด	1.4pcs. Crossarm, steel square tube, according to Table 3 of TIS 107, with: Nominal size : 100 x 100 mm Thickness : 3.2 mm Length : 2,000 mm Hot-dip galvanized : not less than 50 µm Punched holes/slots, and fabricated as shown in Drawing No. : SA4-015/49003.
2	-	lot(s)	Recommended spare parts, optional accessories, and special tools for the Switches in Item 1 (Give details).
	II		

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY
TECHNICAL SPECIFICATION DIVISION



Page 2 of 4

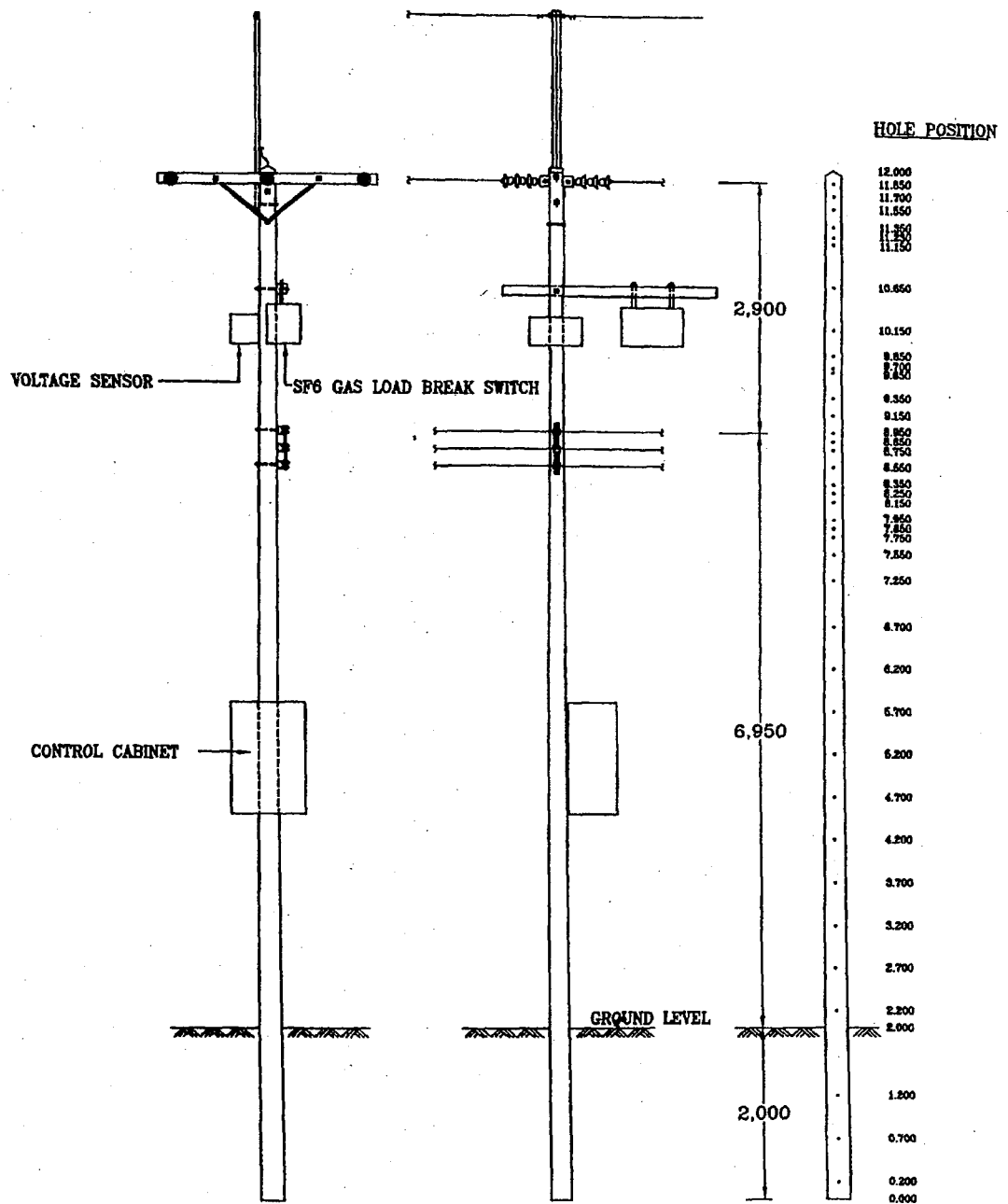
Specification No. RPRO-014/2559 : REMOTE CONTROLLED SWITCHES FOR 22 kV AND 33 kV 50 Hz DISTRIBUTION SYSTEM

C4 Price schedule

Invitation to Bid No. កម្មវិធី.ក.1(B)-ក្រប-172-2563

Manufacturer :**Country of origin :****Trade-mark :**

Item	PEA Material No.	Catalogue No.	Description	Quantity	Unit Cost (See details & conditions attached)	Total Cost (See details & conditions attached)
2	1010050201		1.4 Crossarm, steel square tube, according to Table 3 of TIS 107, with: Nominal size : Thickness : Length : Hot-dip galvanized : Punched holes/slots, and fabricated as shown in Drawing No.: SA4-015/49003.	176 pcs.		
			Recommended spare parts, optional accessories, and special tools for the Switches in Item 1 (Give details).			
			2.1			
			2.2			
			2.3			
			2.4			
			2.5			
	-			1 lot		
	II					



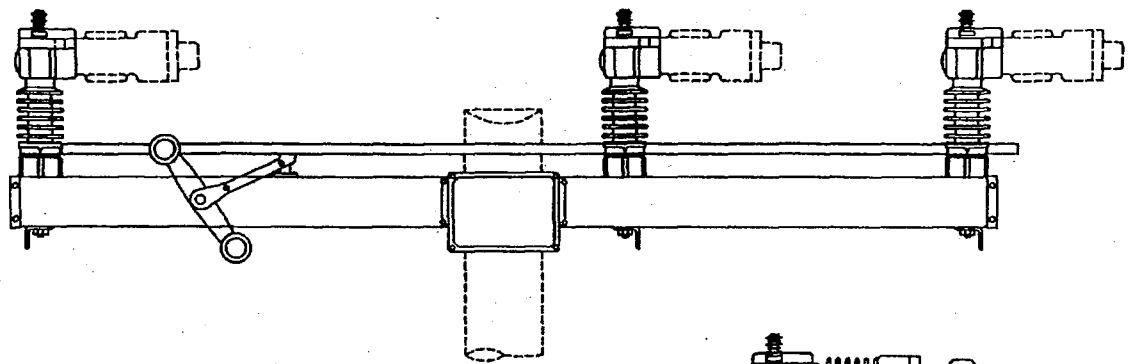
TYPICAL ARRANGEMENT

PRELIMINARY

NOTES :

1. VOLTAGE SENSOR HAVE TO INSTALLED ON THE SAME PEA CONCRETE POLES.
2. CONTROL CABINET SHALL BE SUITABLE FOR FIXING TO PEA CONCRETE POLE HAVING THE HOLE POSITION AS SHOWN.

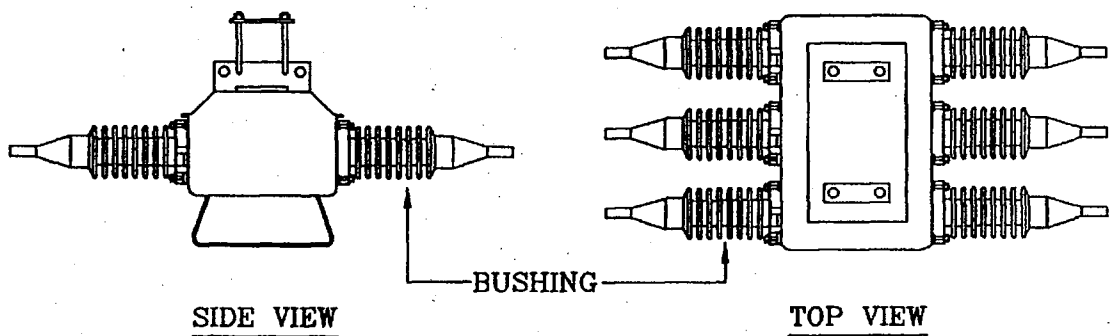
กองมาตรฐานระบบไฟฟ้า ฝ่ายมาตรฐานและความปลอดภัย	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แทนแบบ _____ ถูกแทนโดยแบบ _____
ผู้เขียน จุมพล แก้วยิ้ม ผู้สำรวจ _____ วิศวกร _____ หัวหน้าแผนก _____ ผู้อำนวยการกอง _____ ผู้อำนวยการฝ่าย _____	ผู้ว่าการ _____ (วิฑูรย์)	เขียนเสร็จวันที่ _____ แก้แบบวันที่ 27 ก.ค. 2549
รองผู้ว่าการ _____	REMOTE CONTROLLED SWITCHES INSTALLATION	มิติเป็น มิลลิเมตร มาตรฐาน _____ แบบเลขที่ SA4-015/45003 แผ่นที่ 1 ของจำนวน 1 แผ่น



FRONT VIEW

SIDE VIEW

THIS STYLE/DESIGN SHALL NOT BE ACCEPTED.



SIDE VIEW

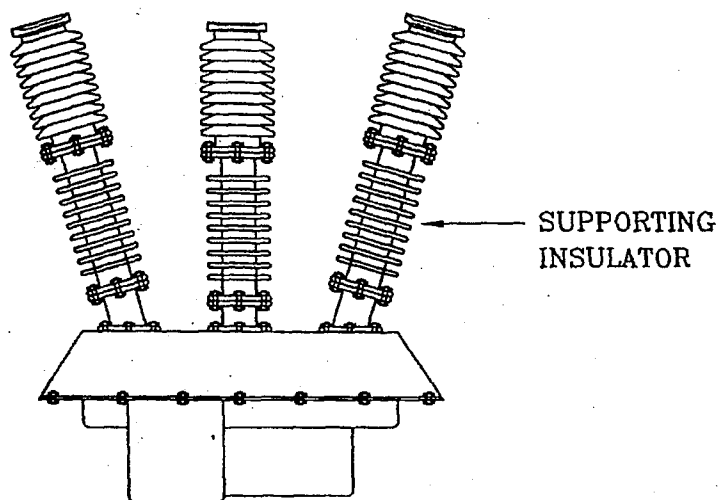
TOP VIEW

TYPICAL DESIGN

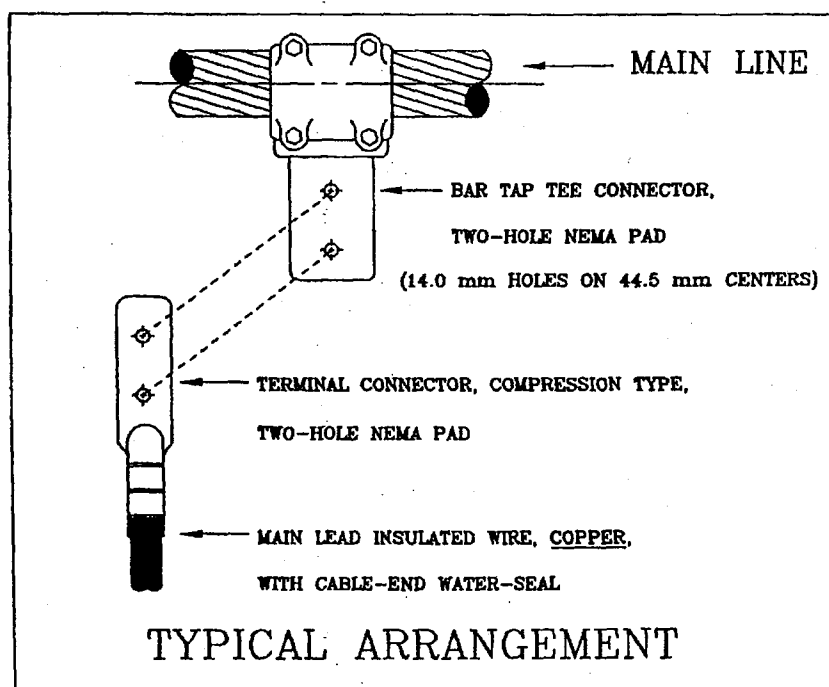
NOTE : THIS DRAWING IS ONLY GUIDING, NOT COMPELLING.

PRELIMINARY

กองมาตรฐานระบบไฟฟ้า ฝ่ายมาตรฐานและความปลอดภัย	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แทนแบบ SA2-015/39028
ผู้เขียน... จมพล แก้วมีม..... ผู้สำรวจ..... วิศวกร..... หัวหน้าแผนก..... ผู้อำนวยการกอง..... ผู้อำนวยการฝ่าย.....	ผู้ว่าการ..... (หมก)	ถูกแทนโดยแบบ..... เขียนเสร็จวันที่ 24 พ.ค. 2549 แก้แบบวันที่..... มิติเป็น..... มาตรฐาน.....
รองผู้ว่าการ.....	THREE-PHASE SF6 GAS LOAD-BREAK SWITCH TYPICAL DESIGN	แบบเลขที่ SA4-015/49001 แผ่นที่ 1. ของจำนวน 2. แผ่น



TYPICAL DESIGN



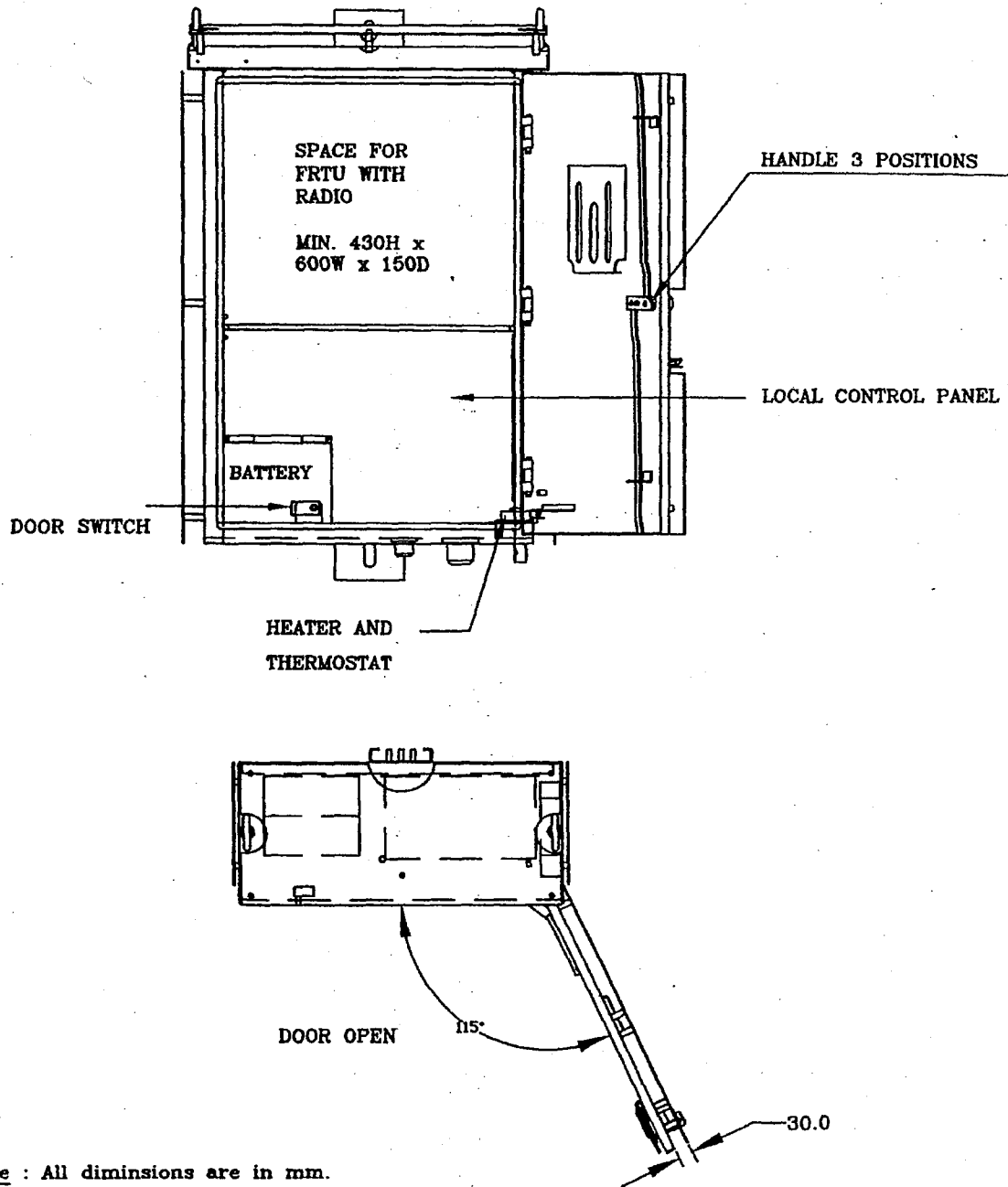
TYPICAL ARRANGEMENT

NOTE : THIS DRAWING IS ONLY GUIDING, NOT COMPELLING.

PRELIMINARY

กองมาตรฐานระบบไฟฟ้า ฝ่ายมาตรฐานและความปลอดภัย	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แทนแบบ SA2-Q15/39028 ถูกแทนโดยแบบ.....
ผู้เขียน... จมพล แก้วมีน..... ผู้สำรวจ..... วิศวกร..... หัวหน้าแผนก..... ผู้อำนวยการกอง..... ผู้อำนวยการฝ่าย.....	ผู้ว่าการ..... 14 08 (1/คพ)	เขียนเสร็จวันที่ 24 พ.ค. 2549 แก้แบบวันที่..... มิติเป็น..... มาตราส่วน.....
รองผู้ว่าการ.....	THREE-PHASE SF6 GAS LOAD-BREAK SWITCH TYPICAL DESIGN	แบบเลขที่ SA4-Q15/49001. แผ่นที่ 2. ของจำนวน 2. แผ่น

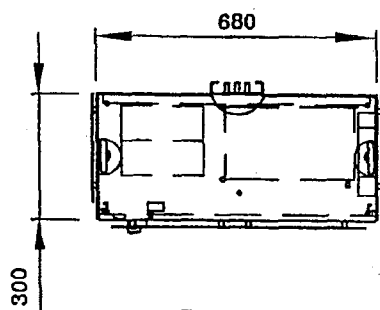
PRELIMINARY



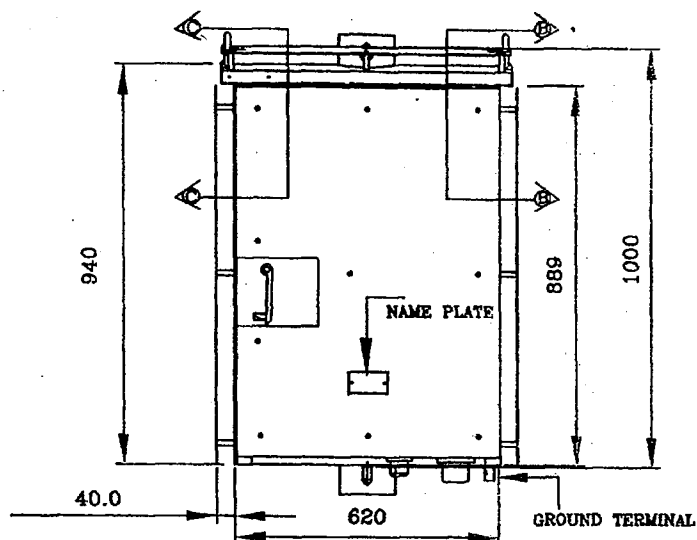
Note : All diminsions are in mm.

กองมาตรฐานระบบไฟฟ้า ฝ่ายมาตรฐานและความปลอดภัย	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แทนแบบ
ผู้เขียน .. นันทิศ .. เติเตา ..	ผู้ตรวจ .. <i>สม ภูมิ</i> .. (นทช.)	ดูแทนโดยแบบ
ผู้สำรวจ	14 ต.ค.	เขียนเสร็จวันที่ 24 พ.ค. 2549
วิศวกร .. <i>สม ภูมิ</i> ..		แก้แบบวันที่
หัวหน้าแผนก .. <i>สม ภูมิ</i> ..		มิติเป็น
ผู้อำนวยการกอง .. <i>สม ภูมิ</i> ..	CONTROL CABINET OF REMOTE	มาตรฐาน
ผู้อำนวยการฝ่าย .. <i>สม ภูมิ</i> ..	CONTROLLED SWITCHES	แบบเลขที่ SA4-015/49002
รองผู้ว่าราชการจังหวัด .. <i>สม ภูมิ</i> ..		แผ่นที่ 1 ของจำนวน 3 แผ่น

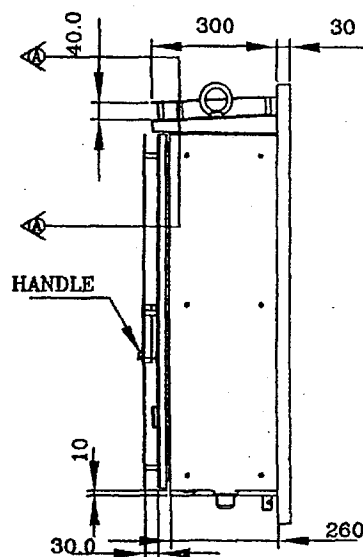
PRELIMINARY



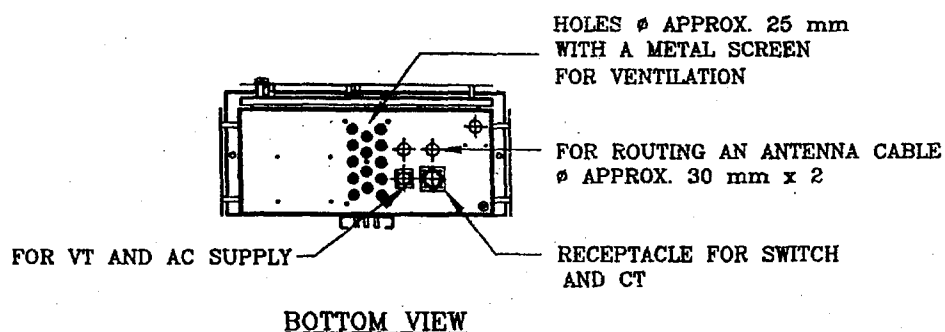
TOP VIEW



FRONT VIEW



SIDE VIEW



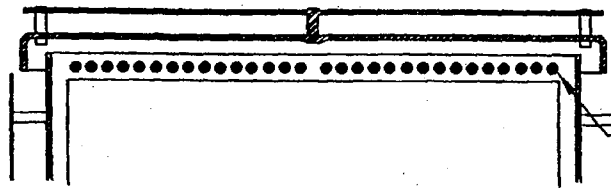
BOTTOM VIEW

Note : All diminsions are in mm.

: Dimension in tolerance $\pm 10\%$

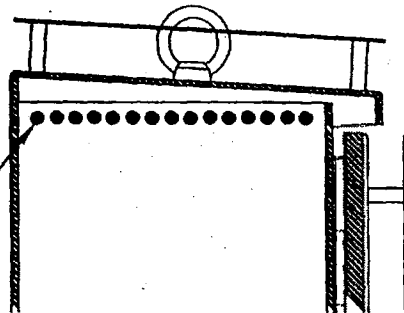
กองมาตรฐานระบบไฟฟ้า ฝ่ายมาตรฐานและความปลอดภัย	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แทนแบบ
ผู้เขียน .. บัณฑิต .. เจริญ	ผู้ตรวจการ .. <i>สม. ส.น.</i> .. (100%)	ถูกแทนโดยแบบ
ผู้สำรวจ ..		เขียนเสร็จวันที่ 24. พ.ค. 2549
วิศวกร .. <i>สม. ส.น.</i>		แก้ไขแบบวันที่
หัวหน้าแผนก ..		ชนิดเป็น
ผู้อำนวยการกอง ..		มาตรฐาน
ผู้อำนวยการฝ่าย ..		
รองผู้อำนวยการกองและพัฒนาระบบไฟฟ้า ..		
	CONTROL CABINET OF REMOTE CONTROLLED SWITCHES	แบบเลขที่ SA4-015/49002
		แผ่นที่ 2 ของจำนวน 3 แผ่น

PRELIMINARY



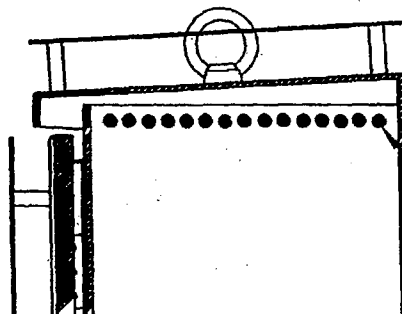
SECTION A-A

HOLES ϕ APPROX. 10 mm
WITH A METAL SCREEN
FOR VENTILATION



HOLES ϕ APPROX. 10 mm
WITH A METAL SCREEN
FOR VENTILATION

SECTION B-B

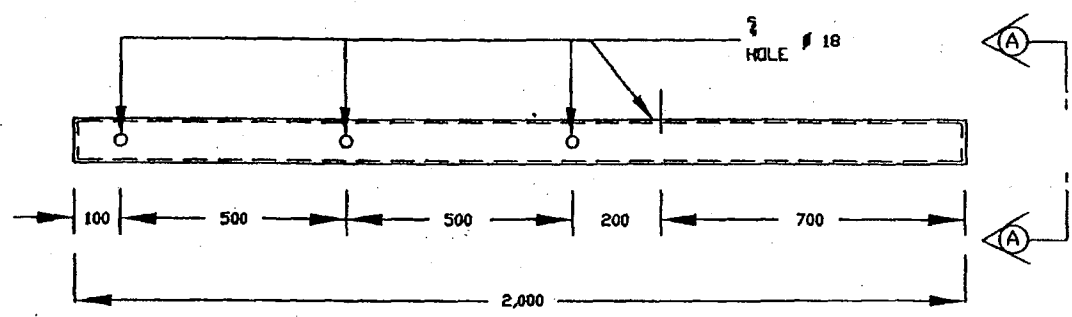


HOLES ϕ APPROX. 10 mm
WITH A METAL SCREEN
FOR VENTILATION

SECTION C-C

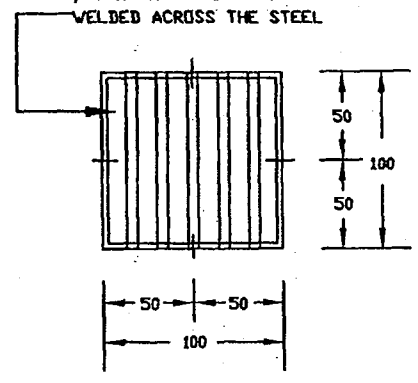
กองมาตรฐานระบบไฟฟ้า ฝ่ายมาตรฐานและความปลอดภัย	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้ตามแบบ ถูกแทนโดยแบบ
ผู้เขียน บัณฑิต เพ็ญดา ผู้สำรวจ วิศวกร หัวหน้าแผนก ผู้อำนวยการกอง ผู้อำนวยการฝ่าย	ผู้ว่าการ (กทพ) CONTROL CABINET OF REMOTE CONTROLLED SWITCHES	เขียนเสร็จวันที่ 24 พ.ค. 2549 แก้แบบวันที่ อนุมัติเป็น มาตรฐาน
อนุมัติจากแผนกและกองระบบไฟฟ้า	CONTROL CABINET OF REMOTE CONTROLLED SWITCHES	แบบเลขที่ SA4-015/49002 แผ่นที่ 3 ของจำนวน 3 แผ่น

PRELIMINARY



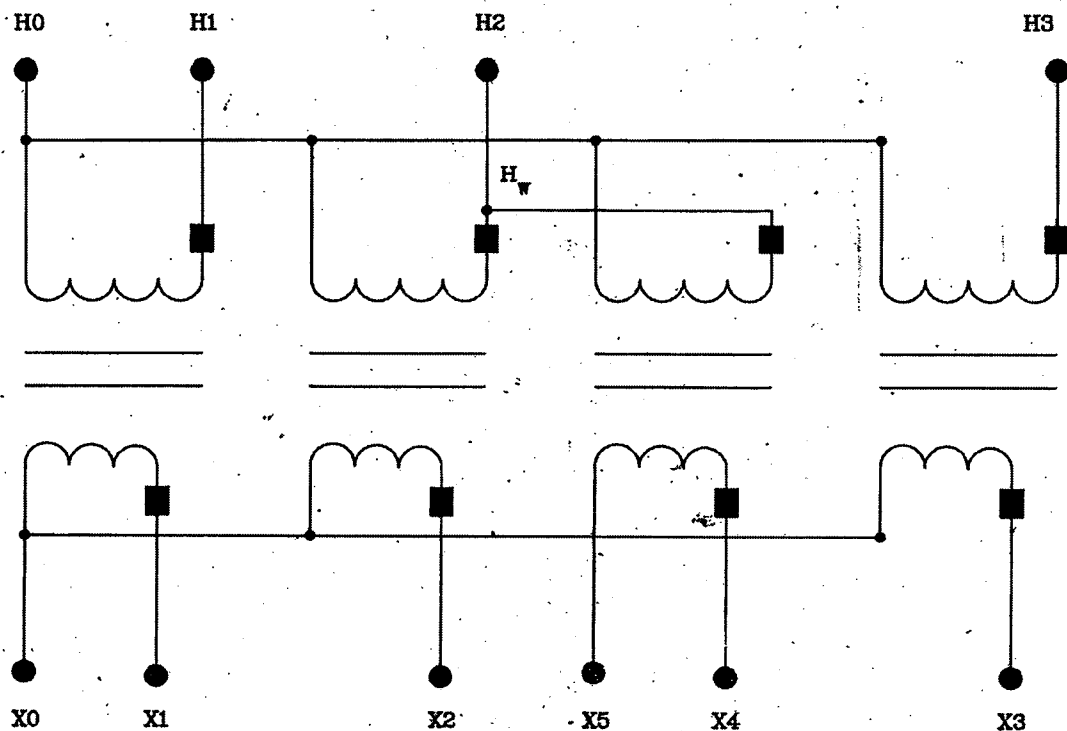
เหล็กฉากสี่เหลี่ยมขนาด 100x100x3.2 มม ยาว 2,000 มม
STEEL, SQUARE, 100x100x3.2 mm, 2,000 mm LONG

เหล็กเส้นกลม ขนาด 6 มม
เชื่อมติดกันเหล็ก
6 mm ROUND BAR STEEL
WELDED ACROSS THE STEEL



รูปตัด A - A
SECTION

กองมาตรฐานระบบไฟฟ้า ฝ่ายมาตรฐานและความปลอดภัย	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แทนแบบ ถูกแทนโดยแบบ
ผู้เขียน นันทิต เพ็ญดา..... ผู้สำรวจ วิศวกร หัวหน้าแผนก ผู้ชำนาญการกอง ผู้ชำนาญการช่าง รองหัวหน้าแผนกและหัวหน้าระบบไฟฟ้า	ผู้ว่าราชการ (พทพ.) 14 11 9 CROSSARM, STEEL SQUARE TUBE	เขียนเสร็จวันที่ 5...ก.ค. 2549 แก้แบบวันที่ ฉบับ มาตรฐาน แบบเลขที่ SA4-015/49003 แผ่นที่ 1 ของจำนวน 1 แผ่น



$$H0-H1, H0-H2, H0-H3 = 22,000/\sqrt{3} \text{ V. or } 33,000/\sqrt{3} \text{ V.}$$

$$X0-X1, X0-X2, X0-X3 = 110/\sqrt{3} \text{ V.}$$

$$X4-X5 = 220 \text{ V.}$$

Note :- The winding power supply (H_w) can connect either H1, H2 or H3.

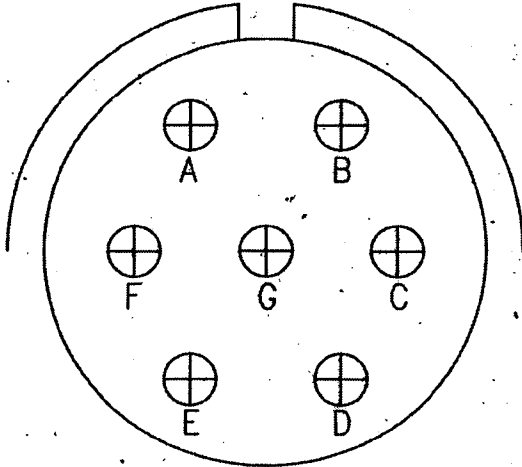
- This winding diagram is the preliminary only.

กองข้อกำหนดทางเทคนิค ฝ่ายวิศวกรรม	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แบบ ถูกแทนโดยแบบ
ผู้เขียน ผู้ตรวจสอบ วิศวกร หัวหน้าแผนก ผู้อำนวยการ ผู้อำนวยการฝ่าย	แผนผังการเชื่อมต่อวงจรไฟฟ้า และขนาดแรงดันไฟฟ้าของหม้อแปลงแรงดัน CONNECTION CIRCUIT DIAGRAM AND VOLTAGE RATINGS OF VOLTAGE TRANSFORMER	เขียนเสร็จวันที่ แก้มแบบวันที่ ผลิตเป็น มาตรฐาน แบบเลขที่ SB4-015/59001 แผ่นที่ 1 ของจำนวน 1. แผ่น

CONTACT LEDEND



CONTACT SIZE # 12 A.W.G.



CONNECTORS STYLE	MIL-C-5015
SHELL SIZE	24-2
SERVICE RATING	D

PIN	DESCRIPTION
A	SPARE
B	SPARE
C	SPARE
D	VOLTAGE - 230 V
E	NEUTRAL
F	SPARE
G	SPARE

กองข้อกำหนดทางเทคนิค
ฝ่ายวิศวกรรม

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ใช้แทนแบบ

ดูแทนโดยแบบ

เขียนเสร็จวันที่ ๗ มิ.ย. ๒๕๕๙

แก้แบบวันที่

มีฉบับ

มาตรฐาน

แบบเลขที่ SB4-015/59003

แผ่นที่ 1 ของจำนวน 1. แผ่น

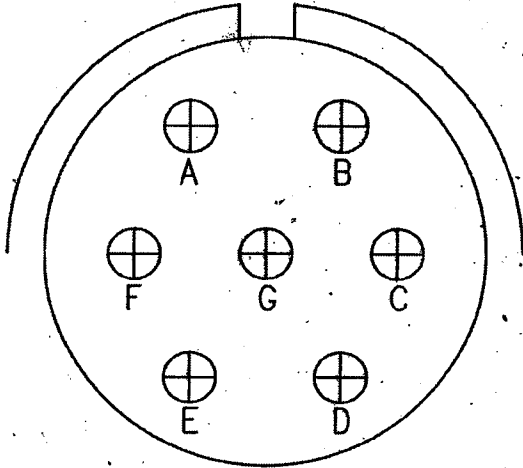
ผู้เขียน สิทธิพงษ์
ผู้สำรวจ
วิศวกร
หัวหน้าแผนก
ผู้อำนวยการกอง
ผู้อำนวยการฝ่าย

CONTACT RECEPTACLE ARRAY
OF 230 VAC EXTERNAL POWER SUPPLY

CONTACT LEDEND



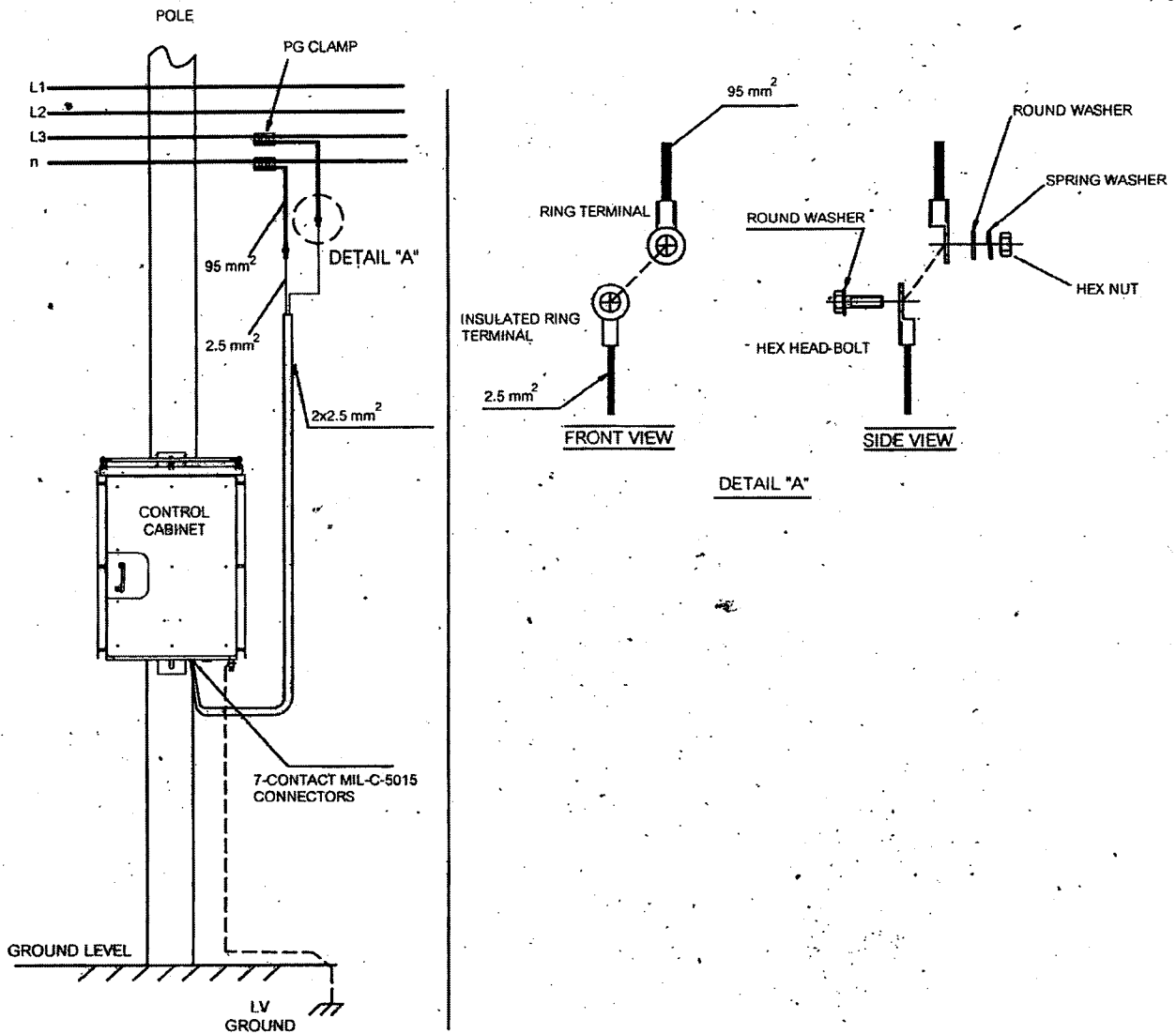
CONTACT SIZE # 12 A.W.G.



CONNECTORS STYLE	MIL-C-5015
SHELL SIZE	24-2
SERVICE RATING	D

PIN	DESCRIPTION
A	VOLTAGE SIGNAL - PHASE A (X1)
B	VOLTAGE SIGNAL - PHASE B (X2)
C	VOLTAGE SIGNAL - PHASE C (X3)
D	POWER SUPPLY - 220 V (X4)
E	NEUTRAL OF POWER SUPPLY (X5)
F	SPARE
G	NEUTRAL OF VOLTAGE SIGNAL (X0)

กองข้อกำหนดทางเทคนิค ฝ่ายวิศวกรรม	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แบบ อนุมัติโดยแบบ
ผู้เขียน สิทธิพงษ์ ผู้สำรวจ วิศวกร หัวหน้าแผนก ผู้อำนวยการ ผู้อำนวยการฝ่าย	การจัดเรียงตำแหน่งคอนแทคของตัวรับ ชนิดจัดคอนแทคของหม้อแปลงแรงดัน 7-CONTACT RECEPTACLE ARRAY OF VOLTAGE TRANSFORMER	เขียนเสร็จวันที่ 7 ต.ค. 2559 แก้แบบวันที่ ฉบับ มาตรฐาน แบบเลขที่ SB4-015/59004 แผ่นที่ 1 ของจำนวน 1. แผ่น



EACH SET OF THE 230 V AC EXTERNAL POWER SUPPLY SHALL BE PROVIDED WITH:

1. TWO (2) SETS OF PG CLAMP, LENGTH NOT LESS THAN 55 mm IN LENGTH, FOR ELECTRICAL TAP OFF CONNECTION OF 95 mm² ALUMINIUM CONDUCTOR TO 95 mm² ALUMINIUM CONDUCTOR.
2. TWO (2) SETS OF 95 mm² LOW VOLTAGE ALUMINIUM CABLE, NOT LESS THAN 1 METER LONG/CABLE.
3. THE CONNECTING CABLE SHALL BE 2x2.5 mm² COPPER CONDUCTOR, ACCORDING TO TIS 11 TYPE 60227 IEC53, NOT LESS THAN 10 METER LONG.
4. TWO (2) SETS OF RING TERMINAL FOR 95 mm² LOW VOLTAGE ALUMINIUM CABLE.
5. TWO (2) SETS OF INSULATED RING TERMINAL FOR 2.5 mm² COPPER CONDUCTOR.
6. HEX HEAD BOLT WITH TWO SETS OF ROUND WASHER, SPRING WASHER AND HEX NUT.

กองช่างกำหนดทางเทคนิค
ฝ่ายวิศวกรรม

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ใช้แบบ—

ถูกแทนโดยแบบ—

เขียนเสร็จวันที่ 2 3 9 7

แก้แบบวันที่—

มีฉบับ—

มาตรฐาน—

แบบเลขที่ SB4-015/59005

แผ่นที่ 1 ของจำนวน 1. แผ่น

ผู้เขียน สิทธิพงษ์

ผู้สำรวจ

วิศวกร ไพ 017

หัวหน้าแผนก

ผู้อำนวยการกอง

ผู้อำนวยการฝ่าย

INSTALLATION 230 V AC EXTERNAL
POWER SUPPLY FOR REMOTE
CONTROLLED SWITCHES