



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ผบต.กฟส.อ.นนท.
เลขที่ เรื่อง การขยายเขตระบบจำหน่าย กฟส.อ.นนท.

ถึง ผจก.กฟส.อ.นนท.
วันที่
บริษัท พลัสติก มาสเตอร์ เวิลด์ จำกัด

เรียน ผจก.กฟส.อ.นนท.

เจ็บความประสารค์ฯ
ด้วย ผบต.กฟส.อ.นนท. ได้รับคำร้องจาก บริษัท พลัสติก มาสเตอร์ เวิลด์ จำกัด
ติดตั้งหม้อแปลง ไฟฟ้าภายใน เพื่อใช้ในกิจการของตนเอง นั้น
ผบต.กฟส.อ.นนท. ได้ตรวจสอบและพิจารณาแล้ว พoSรุปได้ดังนี้:-

รายละเอียด
๑. ผู้ขอใช้ไฟ บริษัท พลัสติก มาสเตอร์ เวิลด์ จำกัด ตั้งอยู่ที่ ๑๐๙/๗ ม.๓ ต.มะขามคุ่ อ.นิคมพัฒนา

จ.ระยอง
๒. รับไฟจากระบบจำหน่ายแรงสูง ๓ เฟส วงจรที่ ๔ (โหลดสูงสุด - MW.) ของ

สถานีไฟฟ้า มหาช่า อุyu่ห์ห่างสถานีฯ ระยะทางประมาณ ๑๕ กม.
๓. ผู้ใช้ไฟขอติดตั้งหม้อแปลง ระบบ ๓ เฟส ๒๒๐๐๐-๔๐๐/๒๓๐ โวลท์ ขนาด ๒๕๐

เครื่อง. จำนวน ๑ เครื่อง

๔. ผู้ใช้ไฟขอเป็นผู้จัดหาอุปกรณ์และดำเนินการก่อสร้างเองโดยมี นายสุรเดช วุ่นสะยุค ซึ่ง
ได้รับอนุญาตให้ประกอบวิชาชีพ วิศวกรรมควบคุม ประเภทสถานัญวิศวกร สาขาวิศวกรรมไฟฟ้าแขนงไฟฟ้า
กำลัง (เลขทะเบียน สพก. ๓๕๒๐) มีคุณสมบัติตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรรม เป็นผู้ออกแบบและ
ควบคุมการก่อสร้าง

๕. ผู้ใช้ไฟยินดีชำระค่าใช้จ่ายทั้งหมดตามราเบียบของ กฟก.

วิธีดำเนินการ

๑. แผนกปรับปรุงแรงดันภายนอก

๑.๑ รีอกอนเส้า คอร.ขนาด	๘ เมตร	จำนวน	-	ต้น			
๑.๒ ปักเสาตอม่อ ขนาด	-	เมตร	จำนวน	-	ต้น		
๑.๓ พาดสาย	-	ขนาด	-	ต.ม.m.	จำนวน	-	เส้น

ระยะทาง - เมตร

๑.๔ ประกอบภายใต้เงื่อนไขดังนี้

๔. แผนกแรงสูงภายนอก(คิด ๕๐%)

๔.๑ ปักเสา คอร.ขนาด	๙	เมตร จำนวน	-	ต้น
๔.๒ ปักเสา คอร.ขนาด	๑๒	เมตร จำนวน	๙	ต้น
๔.๓ พาดสาย เคเบิลอาคาร	ขนาด ๕๐ ต.ม.m.	จำนวน	๓	เส้น
ระยะทาง	๒๑๐ เมตร	จำนวน	-	ชุด
๔.๔ เทคอนกรีตโคนเสา				

๕. แผนกแรงสูงภายนอก

๕.๑ ปักเสา คอร.ขนาด	๑๒	เมตร จำนวน	-	ต้น
๕.๒ พาดสาย เคเบิลอาคาร	ขนาด ๕๐ ต.ม.m.	จำนวน	๓	เส้น

ระยะทาง - เมตร จำนวน - ชุด
 ๕.๓ ติดตั้งอุปกรณ์ต้นทางแยก
 ๕.๔ แรงสูงภายนอก ผู้ใช้เพื่อเป็นผู้จัดทำอุปกรณ์และดำเนินการติดตั้งเองตามแบบวิศวกร
 แบบ และให้ วศก. ตรวจสอบระบบจำหน่ายให้ได้ตามมาตรฐานของ กฟภ. ก่อนเสนออนุมัติจ่ายไฟ

๔. แผนกแรงต่ำภายนอก

๔.๑ รีวอ่อนเสา คอร. ขนาด	๙	เมตร จำนวน	-	ต้น (คืนคลัง)
--------------------------	---	------------	---	---------------

๕. แผนกหม้อแปลง

๕.๑ ปักเสา คอร.ขนาด	๑๒	เมตร จำนวน	-	ต้น
๕.๒ ติดตั้งหม้อแปลงระบบ	๓	เฟส ๒๒๐๐๐-๔๐๐/๑๓๐ โวลท์	ขนาด	๒๕๐

เค维. จำนวน ๑ เครื่อง (ผู้ใช้ไฟจัดทำหม้อแปลงและติดตั้งเอง)

เงินลงทุน ในส่วนของ กฟภ ลงทุน แยกงบค่าใช้จ่ายดังนี้

๑. แผนกเครื่องวัด รวมเงิน (๑)

๑๕,๕๑๕.๐๐ บาท

๑๕,๕๑๕.๐๐ บาท

ในส่วนของ ผู้ใช้ไฟ แยกรายละเอียดได้ดังนี้

() ผู้ใช้ไฟอยู่ในเขตอุตสาหกรรม

() ผู้ใช้ไฟยื่นออกเขตอุตสาหกรรม

ค่าใช้จ่ายคิดจากผู้ใช้ไฟ มีรายละเอียดดังนี้

ค่าธรรมเนียม

๑. ค่าสมบทแรงสูง ๒๕๐	เค维.*(๑๐๐)	๒๕,๐๐๐.๐๐ บาท
๒. ค่าตรวจสอบแรงสูง		๒,๐๐๐.๐๐ บาท
๓. ค่าตรวจสอบอุปกรณ์		๔,๗๐๐.๐๐ บาท
รวมเงิน		๓๑,๗๐๐.๐๐ บาท

ระบบจำหน่ายภายนอก

๑. แผนกแรงสูงภายนอก	๑๑๗,๕๗๘.๓๘ บาท
รวมเงิน	๑๑๗,๕๗๘.๓๘ บาท

ระบบจำหน่ายภายนอก

๑. ค่าบริการ HotLine กระเซ้า๓๓ KV(ไม่พัก)	๑๙,๓๖๕.๗๕ บาท
รวมเงิน	๑๙,๓๖๕.๗๕ บาท

๒. แผนกแรงสูงภายนอก

รวมเงิน	๓๑,๖๕๖.๕๗ บาท
---------	---------------

กำไร(คิดเฉพาะทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ)

๑. กำไรขั้นต้น	๔,๔๑๖.๒๕ บาท
๒. % ลดกำไร	- %
๓. จำนวนเงินที่ลดราคา	- บาท
๔. กำไรสุทธิ	๔,๔๑๖.๒๕ บาท
รวมเงิน	๑๙,๑๐๔.๒๐ บาท
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ๗%	<u>๑๒,๖๗๓.๖๕ บาท</u>
รวมเป็นเงินทั้งสิ้น	<u><u>๗,๔๑๒.๕๕ บาท</u></u>

(หนึ่งแสนเก้าหมื่นสามพันเจ็ดร้อยยี่สิบห้าบาทแปดสิบห้าสตางค์)

ผู้ใช้ไฟลงทุนเป็นเงิน ๑๙,๑๐๔.๕๕ บาท กำหนดยืนราคา ๙๐ วัน
 และเสริจทรัพย์สินในบริเวณที่ดินของผู้ใช้ไฟ เป็นของผู้ใช้ไฟ ยกเว้น เครื่องวัดแรง ต่อ เป็นของ กฟภ.
 อนึ่ง ระบบจำหน่ายแรงสูงและม้อแปลงที่ผู้ใช้ไฟออกแบบ ขอเป็นผู้จัดหาอุปกรณ์และดำเนินการ
 ก่อสร้างเองนั้น ผู้ใช้ไฟจะต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามหลักวิศวกรรมและมาตรฐานความปลอดภัย โดยใช้
 อุปกรณ์ที่ได้มาตรฐานมีคุณภาพดี และอุปกรณ์ที่ผู้ใช้ไฟจัดหา จะต้องไม่มีเครื่องหมาย หรือสัญญาลักษณ์ ของ
 กฟภ. ทั้งนี้ เมื่อว่ากับ กฟภ.จะได้ตรวจสอบแล้วก็ตาม หากเกิดความเสียหายหรืออันตรายเกิดขึ้นภายนอกทั้งให้อยู่ใน
 ความรับผิดชอบของผู้ใช้ไฟ แต่ฝ่ายเดียว
 จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติ พร้อมนี้ได้แนบแผนผัง ประมาณการ บันทึกค่าใช้จ่าย
 หน้างานและหนังสือขอใช้ไฟ มากด้วยแล้ว


 นายสนชัย มหาศักดิ์ศิริ
 พ.บ.ก.ฟ.ส.อ.น.๗.

๑๘ พ.ย. ๒๕๖๔

ที่ ก.๒ อ.น.๗.(บต.) ๓๗๙/๒๕๖๔
 อนุมัติ - ดำเนินการในส่วนเกี่ยวข้องต่อไป



(นายสนชัย มหาศักดิ์ศิริ)
 หัวหน้าแผนกบริการลูกค้าและการตลาด
 รักษาการแทน
 ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำนาจเจริญ

๑๘ พ.ย. ๒๕๖๔