



# การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กพน.๓ ถึง ฝ่าว.(ก๑)  
 เลขที่ น.๓ กบล.(ผอ) - ๑๐๙๖ วันที่  
 เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง ไตรมาสที่ ๑ ประจำปี ๒๕๖๑  
 เรียน อพ.วว.(ก๑)

กฟน.๓ ขอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง ของ กฟน.๓ ไตรมาสที่ ๑ ประจำปี ๒๕๖๑ มาพร้อมบันทึกฉบับนี้ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อทราบและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

*John*

(นายนคร ใจติกะ) 16 พ.ค. 2561

อ.ว.บ.น.๓ ปฏิบัติงานแทน อ.ว.๑

ທີ່ ນ.๓ ກບລ.(ຜ.ຮ.)- ១០៩

## เรียน อผ.วบ., อผ.บพ., อผ.ปบ.

## เพื่อทราบและดำเนินการต่อไป

112

(นายนคร โชติกะ) ๑๖ ๘.๙. ๒๕๓๑

อฟ.วบ.น.๓ ปภ.บดีงานแทน อช.น.๓

แผนกแผนธุรกิจ กองบริการลูกค้า ฝ่ายวิศวกรรมและบริการ  
โทร. (๓๓) ๑๐๒๒๐

## ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม

บริหารงานโปรดักส์ ให้บริการ ต่อต้านการทุจริต



## การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาคพื้นที่  
แผนงานที่ 1 : สันปะสุนกการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

## รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสถานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

RM3

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ ๕	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ ๓

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผู้กำกับดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ชี้อ่อนแหนง
គมวลหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า (Non-Technical Loss)	ม.ค. - ธ.ค. 61	ผมม.ก.บต.	ได้ดำเนินการและวัดตามเป้าที่กำหนด 1. ติดตามการตรวจสอบมิเตอร์ 115 kV จาก กมต. (ทำให้มีส่วนของรายงานผล กมต. ก่อให้เกิดความเสียหาย)	



RM3

## การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในการพรมสูง  
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

## รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสูงๆ ระดับ 5	เป้าหมายสูงๆ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระบบทราเวล	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	គรรม.เรียงตัว คงเหลือ/ บัญชา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
2. ตรวจสอบชุมชนสถานะเมือง (เปิดออก จากศูนย์แล้ว เดือนไม่ได้ดำเนินการระบบ)	ม.ค. – ธ.ค. 61	ผู้ม.ก.บ.	มีจำนวน 192 ครัวเรือน อยู่ระหว่างดำเนินการแก้ไข	

**รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสภากำแพงพ้า ภาค 1 ปี 2561**

**การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยศูนย์เสียในภาครวมทั้ง  
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยศูนย์เสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของหน่วยศูนย์เสีย	เป้าหมายสากลงานฯ รุ่งต้น 5	เป้าหมายสากลงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
3. เมื่อสำเร็จภารณ์อสร้า แล้ว ให้ติดตามรายเดือนๆไปเพื่อ ด้วยแผนผู้ดูแลประเมินพร้อมติดตามตั้งแต่ก่อนเข้าวงที่อุปกรณ์สื่อสารที่อยู่บ่มสภาพดีตามบันทึกที่ สรภ.(ก4)615/2560 ต.ค. 10 ต.ค. 2560	ม.ค. - ธ.ค. 61	ผู้ป. กพ. ชั้น 1-3 ผอ. ก.บ.ก.	จะดำเนินการในไตรมาสที่ 2/2561	





**การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง  
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงชายางการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

RM3

KRI		Risk Appetite		Risk Tolerance	
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	ระดับ 5	เป้าหมายอย่างฯ	ระดับ 5	เป้าหมายอย่างฯ	ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระบบทราบ ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินงาน	ผู้ดำเนินงาน	คุณสมบัติ/ คุณลักษณะ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
4. การตรวจสอบไฟฟ้าสาธารณะ	ภายใน ม.ค. 61 กษาฯ, กบก.	- ดำเนินการแล้วตามหนังสือเลขที่ น.3 กษช.(ปช.)199 ลงวันที่ 19 ม.ค.2561		
4.1 กรณีไม่ได้ติดตั้งมิเตอร์	ภายใน ม.ค. 61 กษาฯ, กบก.	- ดำเนินการแล้วตามหนังสือเลขที่ น.3 กษช.(ปช.)199 ลงวันที่ 19 ม.ค.2561		
4.1.1 เปรียบเทียบช่วงบุญพันธ์ตามกรรมการ ปกครองท้องถิ่นกับช่วงบุญคิโนะระบบ (ยึดชื่อชุม ชนกรรมการปกครอง) และส่งข้อมูลฯ ให้ กบก.	ภายใน ม.ค. 61 กษาฯ, กบก.			
4.1.2 สำรวจไฟฟ้าสาธารณะ (Un-meter) แหล่งไฟฟ้าร่องรอย	ม.ค. - ธ.ค. 61 ผบช.หน้างาน กพ.หน้างาน	- อยู่ระหว่างดำเนินการ		
4.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ (ติดต่อผู้รับ)	ภายใน ม.ค. 61 กษาฯ, กบก.			
4.2.1 ทำหนังสือไปยังหน่วยงานองค์กร ปกครองท้องถิ่น(เทศบาล, อปท.)	ภายใน ม.ค. 61 กษาฯ, กบก.	- ดำเนินการแล้ว กพ.หน้างานให้จัดทำหนังสือไปยังหน่วยงานองค์กรปกครองท้องถิ่น ท้องถิ่น(เทศบาล, อปท.) แล้วตามหนังสือเลขที่ น.3 กษช.(ปช.)199 ลงวันที่ 19 ม.ค.2561		
รายงานรายละเอียดของไฟฟ้าสาธารณะที่อยู่ ในบริเวณที่รับผิดชอบ(เบ็ดเสร็จ) เพื่อมาตรวจสอบ กับช่วงบุญคิโนะในระบบ และส่งชื่อมาให้ กพ.หน. เฉพาะพื้นที่ที่มีข้อมูลແลขกร่างกันมาก	ม.ค. - ธ.ค. 61 ผบช.กชช. กพ.หน้างาน	- อยู่ระหว่างดำเนินการ		
4.2.2 สำรวจรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าธารณ์ ร่วมกับช่างทองหน่วยงานที่				

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนภูมิการค่าวัสดุยงงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561



မြန်မာစာ

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

សាខាបច្ចុប្បន្ននៃសាខាបច្ចុប្បន្ន គិតថ្លែងទំនាក់ទំនង : នគរបាល

ສັນບັນຫຼຸງກາຮອດທີ່ນໍາຍົງສູງສິນໃນປະຈຳປ່ານ

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หนี้สินที่เหลือ	เป้าหมายสากลฯ ระดับ 5	เป้าหมายสากลฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระบบทะล่า	ผู้รับผิดชอบ	ความเสี่ยง ดังหลัก/ ปัญหา/แก้ไข/ ชี้อันตราย
5. ตรวจสอบภัยแล้วเสร็จสาธารณชน ไฟทางหลวง ที่มีผู้อยู่ อาศัยเพียงว่าง 1 - 300 คน而已 หากพบความผิดปกติ ให้ดำเนินการและรายงานผล	ม.ศร. – ร.ศ. 61 กสช., กบล.		
คำอธิบาย	RUN T-Code ZBLR008 บันทึกจัดตั้ง ผลกระทบ 2560 เล็กๆ Upload ข้อมูลเข้าระบบ <a href="http://www2.pea.co.th/ne1">www2.pea.co.th/ne1</a>		
จำนวนภัยแล้วเสร็จที่มีผู้อยู่ อาศัย	จำนวนภัยแล้วเสร็จที่มีผู้อยู่ อาศัย (เครื่อง)	ความเสี่ยง ดังกล่าว 1 - 300 หมู่บ้าน (เครื่อง)	ผลการดำเนินการ แก้ไข
กพน.1			หน่วยที่ปรับปรุง
กพน.2			
กพน.3	5,346	12	1,182
ภาค 1			

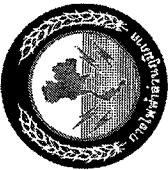
**รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงทางการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561**

**การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสนับเสี่ยในภาพรวมของสายงานสูง  
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดการหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสูงๆ ระดับ 5	เป้าหมายมาตรฐานๆ ระดับ 3

กิจกรรม/ชั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
6. เนสต์เพ่นาย/ปรับปรุงหน่วยงานจากการตรวจสอบและดำเนินการ (รายเดือน,รายไตรมาส)	ภายใน บ.ค. 60	คณะกรรมการ Loss กพน.2	ดำเนินการตามกำหนด กำหนด	- ดำเนินการตามที่ได้ตกลงกันแล้ว - ดำเนินการตามที่ได้ตกลงกันแล้ว เมื่อวันที่ 25 ม.ค.2561



## การเฝ้าระวังภัยภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสัญญาณในภาพรวมของสถานะงานสูง  
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสัญญาณในระบบไฟฟ้า

## รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

RM3

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของหน่วยสัญญาณ สูญเสีย	เป้าหมายสถานะงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสถานะงานฯ ระดับ 5

กิจกรรม/ขันตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
7. ตรวจสอบบิลเตอร์และตั้งค่าความเสี่ยง ที่จะตามมีการใช้ไฟ (ประเมินชั่วคราว 3 ลำดับแรก เช่น ร้านค้าส์ ท่องเทเวียค้าพานิชย์ บ้านจัดสรร)	ม.ค. - ธ.ค. 61	กพพ. พนักงาน ฝ่ายนักบุญ.	ตรวจสอบใบบิลเตอร์ตรวจสอบ U-Cube หัวขอไฟฟ้าที่ไม่สามารถใช้มากว่า 300 หน่วย และมีหน่วยการใช้ไฟลดลง 25% จำนวน 1 เดือน ซึ่งถือว่ามีความเสี่ยงจะทำให้การตัดไฟหรือ นิ่งต่อรัชดา ผลกระทบอาจต้องบินไปรอด จำนวน 6,950 ราย ปกติ 6,921 ราย และทำรุด 29 ราย	

**รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสถานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561**

**การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ชื่อจังหวัด : หน่วยสัญญาณไฟฟ้าพัฒนา  
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายอย่างน่า รยะทั้ง 5	เป้าหมายอย่างน่า รยะทั้ง 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลารา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัจจุบัน/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า (Technical Loss)	ม.ค. – ธ.ค. 61	ผู้วิเคราะห์	ผู้รับผิดชอบ	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัจจุบัน/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
8. ทบทวนและปรับเปลี่ยนโครงสร้าง Feeder Re - Configuration (โครงสร้าง 1 Feeder)	ผู้ดูแลระบบ	ผู้ดูแลระบบ	ผู้ดูแลระบบ	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัจจุบัน/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ



**รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561**

**การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ผู้จัดทำรายงาน : พนักงานสูงสุด级别  
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ ที่นำไปสูญเสีย	เป้าหมายสถานะงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสถานะงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลกระทบดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
9. กำหนดเวลาและรูปแบบไฟฟ้า(Voltage Profile) ที่จุดซื้อขายไฟฟ้ากับ EGAT ในแต่ละช่วงเวลา (ต่อ 1 ครั้ง)	ม.ค. - มี.ค. 61	ผศ.ดร. ก. เป.บ.	ได้มีการทดสอบไฟฟ้า กับ กฟผ.แล้ว เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2561	

**รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561**



**การรักษาส่วนภูมิภาค**  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ประจำเดือน : พฤษภาคม 2561  
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ร้อยละ 5	เป้าหมายสายงานฯ ร้อยละ 3

กิจกรรม/ขบวน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัจจุบัน/แนว/ ชื่อเสนอแนะ
10. ตรวจสอบ Capacitor และแก้ไข และนำเข้าระบบ (100% ทั่วราชบูพ) จำนวน 69 ตัว	ม.ค. - ธ.ค. 61	ผบอ.กบง. กพพ.หน้างาน	ตรวจสอบ 1/2561 (ผบอ.กบง.) - ตรวจสอบ Capacitor และลง ได้ครบทั้ง 100 % (จำนวน 156 ตู้) พบว่ามี หลุดออกจากระบบ 69 ตู้ จำนวน 69 ตู้ เพื่อนำมาซ่อมแซมทั้งหมด พร้อมทั้งติดต่อผู้ดูแล และ OLT วิธีการดำเนินการนำ Capacitor และลง เข้าระบบ ให้แก่ทุก กพพ.หน้างาน จะดำเนินการในไตรมาสที่ 2	

## รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสำหรับภาระไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561



### ภาระไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

**ปัจจัยเสี่ยง :** หน่วยสัญญาณไฟฟ้าพร้อมของสถานีงานสูง  
**แผนงานที่ 1 :** สถาปัตยกรรมการลดหน่วยศูนย์เสียงระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยศูนย์เสียง	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ช่องโหว่และ
11. วิเคราะห์ช่วงเวลาไฟฟ้าตามสมุด Feeder เฉพาะที่ Switching Capacitor	ม.ค. – ธ.ค. 61	กปบ.	แจ้งปรับเปลี่ยนการปลดล็อก switching capacitor ที่ติดตั้งไว้ในพื้นที่ กพบ.3 เลขที่ น.3 กบบ.(ร.) 1027 ต.22 ค.2561	



**การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปีงบประมาณที่ 1 : หน่วยสัญญา能源ในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ<sup>1</sup>  
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหนี้สูญเสียในระบบไฟฟ้า

RM3

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หนี้สูญเสีย	เป้าหมายต่อปี รัฐดับ 5	เป้าหมายต่อปี รัฐดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ บัญชา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
12. วิเคราะห์ Power Factor ที่ต่ำกว่าค่าเกณฑ์ (0.9 PF) (100% ของ Feeder ที่ต่ำกว่าเกณฑ์)	ม.ค. – ธ.ค. 61	ผู้วิเคราะห์	ผลลัพธ์	วิบัติที่คาดว่า Power Factor ต่ำกว่า 0.9 และค่าไฟฟ้าที่ต้องชำระสูงกว่าปกติของชา รชนบ กปบ. ได้แก่ กบช. เพื่อนำมาใช้ต่อรัฐสูงดูอย่างใกล้ชิดมากขึ้นและลดลง เช่นที่ น.3 กบบ.(ว.) 883 ลงวันที่ 15 มี.ค.61

**รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงรายการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561**

**การรับผิดชอบภารกิจ**  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาครวมสูง  
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ชุมชน/บุริมหனจัน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
13. วิเคราะห์ปรับปรุงคุณภาพด้วยตนเอง และระบบทางกรุงฯเพื่อรองรับ (1 แห่ง)	๔.๔ - ๖.๔	ผบ. กว.	จะดำเนินการในไตรมาส ที่ 2/2561	-



RM3

## รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงภายในการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

### การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

**ปัจจัยเสี่ยง :** หน่วยสูญเสียในภาครวมทั้ง  
**แผนงานที่ 1 :** สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

		KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย		เป้าหมายสายงานฯ	เป้าหมายสายงานฯ	ระดับ 3

กิจกรรม/ชุมชน/บริษัทฯ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลกระทบเนื่องจาก	ความเสี่ยงที่คงเหลือ/ปัญหา/แก้ไข/ชี้อ่อนล้า
14. ทำเบ็ดทึกสื่อสารอัตโนมัติ ณ Mobile substation	ม.ค. - มี.ค. 61	ผว.รภ.	ข้อมูลติดตั้งหลักการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าท่าห้องเรือน(ชัวครา) จ.พะบุรี ตามบันทึกที่ กว.(วร.)-73/2561 ลงวันที่ 16 ม.ค.2561	-

**บทสรุป :** กพน.3 มีการติดตามการตรวจสอบบอร์ด 115 kV จาก กมศ. ตรวจสอบบอร์ดอยู่ปัจจุบันมีต่อร์ Available, ไม่ชำรุดอยู่ปกติและสื่อสารฯ แล้ว ให้ติดตามอย่างใกล้ชิดเพื่อเฝ้าระวัง ด้วยแผนผังที่อยู่ในเอกสารนี้ ตรวจสอบบอร์ดอยู่ท่าห้องเรือน ที่เมืองวายภัยกรุงเทพฯ ระหว่างวัน ที่ 1 – 300 หน่วย หากพบความผิดปกติจะมีการดำเนินการแก้ไขและรายงานผลแล้วเสริมโดยทันท่วงทัน แต่ยังไม่สามารถติดต่อรับแจ้งได้ เนื่องจากความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นในระยะยาว แต่ยังคงติดต่อรับแจ้งได้ ทราบและเตรียมพร้อมสำหรับการติดต่อรับแจ้งได้ ตามกำหนดเวลา ที่ต้องการได้ ตามที่ได้ระบุไว้ในไฟฟ้า (Voltage Profile) ที่จุดศูนย์ข่ายไฟฟ้ากับ EGAT ในแต่ละช่วงเวลา ตรวจสอบ Capacitor และตู้断路器 แก้ไข และนำเข้าสู่ระบบ วิเคราะห์ซึ่งโครงสร้างทางการจ่ายไฟและระบบของ Feeder Mobile substation ให้ถูกต้อง วิเคราะห์ Power Factor ที่ต่ำกว่าค่าเกณฑ์ วิเคราะห์ปรับปรุงจุดติดต่อทั้งหมดของแม่น้ำ ทำบันทึกเสนอข้อบ่งชี้ต่อไป

ผลประযุทธ์ที่ต้องปฏิรับ

เป็นตัวเงิน

ไม่เป็นตัวเงิน

## รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสถานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561



### ภาระไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : ชายได้รับกิจกรรมต่างๆ ว่าเป็นภัย  
แผนงานที่ 2 : เพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ชายได้รับกิจกรรม	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขันตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ศักดิ์สิทธิ์/ปัญหา/แก้ไข/ชี้อันตราย
ช่างคิมทำห้องน้ำธุรกิจเสริม เพื่อการหนนเดือน ดำเนินงาน และติดตามประเมินผล - ประชุมคณะกรรมการดำเนินงาน - จัดทำแผนงาน - นำเสนอขออนุมัติแผนงาน - รายงานผลการดำเนินงาน	ม.ค. - มี.ค. 60	กพน.1-3	- ไม่ตั้งตุ้นคิมทำห้องน้ำแล้ว ตามคำสั่งที่ ผวบ.(ท)-19/2561 ลว. 24 ม.ค. 2561 - ประชุมครมทำห้องน้ำธุรกิจเสริม ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2561 เพื่อหารือ กำหนดแนวทางการดำเนินงานให้ทราบโดยรัฐวิสาหกิจเสริมเป็นไปตามเป้าหมาย	

บทสรุป : กพน.3 ได้แต่งตั้งคณะกรรมการดำเนินงาน และติดตามประเมินผลแล้ว ตามคำสั่งที่ ผวบ.(ท)-19/2561 ลว. 24 ม.ค. 2561 และได้มีการประชุมครมทำห้องน้ำธุรกิจเสริม ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2561 เพื่อหารือ กำหนดแนวทางการดำเนินงานให้ทราบโดยรัฐวิสาหกิจเสริมเป็นไปตามเป้าหมาย ผลประยุទนท์ได้รับ	เป็นตัวเงิน
---	-------------

ไม่เป็นตัวเงิน
----------------