การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

คำสั่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอตะพานหิน
ที่ ตห.(บห.) ๓๗ / ๖๔

เรื่อง แต่งตั้งคณะขับเคลื่อนโครงการ “เพื่อนช่วยเพื่อน”

ตามบันทึกที่ น.๒ตห.(บห.) ๓๔๔๑/๒๕๖๔ ลว.๒ ธ.ค. ๖๔ เรื่อง ลงนามโครงการ “เพื่อนช่วยเพื่อน” เพื่อจุดประสงค์ลดกระแสไฟฟ้าขัดข้องหลังอุปกรณ์ป้องกัน และตัดตอนในพื้นที่ กฟอ.ตะพานหิน และกฟฟ.ในสังกัด

ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินการขับเคลื่อนโครงการ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย ลดกระแสไฟฟ้าขัดข้องเชิงถาวรและบรรลุตามเป้าหมาย จึงขออนุมัติแต่งตั้ง คณะขับเคลื่อนโครงการ “เพื่อนช่วยเพื่อน” ตามรายชื่อดังนี้

แต่งตั้งคณะขับเคลื่อนโครงการ“เพื่อนช่วยเพื่อน”

๑. นายสินชัย ชูอำนาจ ชผ.ผปบ.กฟอ.ตะพานหิน ปบน.
๒. นายบุญโชค ทองเจือ ชผ.ผกส.กฟอ.ตะพานหิน ปบ.
๓. นายอภิรมย์ บัวตูม ชผ.ผกป.กฟส.บางมูลนาก ๑๕.
๔. นายอำนวย อมตตระกูล หผ.ผบต.กฟส.โพทะเล
๕. นายสมบุญ พันธุ์รัตน์ ชผ.ผกป.กฟส.ทับคล้อ

ภาระหน้าที่ คณะขับเคลื่อนโครงการ

๑. ให้คำปรึกษา และแนวคิดกับผู้เสนอโครงการ
๒. กำหนดพื้นที่ทำโครงการ
๓. สำรวจพื้นที่ความรับผิดชอบของระบบจำหน่ายแรงสูง แรงต่ำ หลังอุปกรณ์ที่จะทำโครงการ
๔. วางแผนงานการดำเนินงาน และขอบเขตระยะเวลาดำเนินงาน
๕. จัดทำใบสั่ง เบิกอุปกรณ์ และจัดเตรียมอุปกรณ์
๖. ขออนุมัติงดจ่ายไฟชั่วคราว
๗. แจ้งหนังสือของดจ่ายไฟชั่วคราว ในพื้นที่ทำโครงการ
๘. สรุปผลการดำเนินงาน

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑๔ ธันวาคม ๒๕๖๔

(นายพงศธร ป้อมสุข)
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอตะพานหิน
จังหวัดพิจิตร

ที่ น.๒ ตห.(บห.) ๓๕๒๒ /๖๔
เรียน ☑ รจก.(ท) ☑ รจก.(บ)
☑ ผจก.กฟส.
☑ ผจก.กฟย.
☑ ผชน.๑ ☑ นบท.๑
☑ หผ. ปบ.๑๕.
☑ เพื่อทราบ ☐ เพื่อพิจารณา
☐ เพื่อดำเนินการ ☑ เพื่อแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้อง
☐ เพื่อถือปฏิบัติ ☐ เวียนทราบ

(นายพงศธร ป้อมสุข)
ผจก.กฟอ.ตห.
14 ธ.ค. 2564

๑๕ ธ.ค. ๒๕๖๔

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟอ.ตห. ถึง กฟน.๒ , ฝปบ.(น.๒)
เลขที่ น.๒ ตห.(บห.) ๓๔๔๑/๒๕๖๔ วันที่ ๒ ธันวาคม ๒๕๖๔
เรื่อง ลงนามโครงการ

เรียน ผชก.(น๒) ผ่าน อฝ.ปบ.(น.๒)

ด้วย กฟอ.ตห.ได้จัดทำโครงการ “เพื่อนช่วยเพื่อน” เพื่อจุดประสงค์ลดกระแสไฟฟ้าขัดข้องหลังอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอนในพื้นที่

ทั้งนี้เพื่อให้โครงการสมบูรณ์ กฟอ.ตห.ได้จัดส่งโครงการเพื่อลงนามผู้เห็นชอบโครงการ และลงนามผู้อนุมัติโครงการต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

(นายพงศธร ป้อมสุข)
ผจก.กฟอ.ตห.

ผบห.กฟอ.ตห.
โทร ๑๔๙๒๒

ชื่อโครงการ "เพื่อนช่วยเพื่อน"

หลักการและเหตุผล

1. ปัญหาของกระแสไฟฟ้าขัดข้อง หลังอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน เช่น เบรกเกอร์ (Breaker) สถานีจ่ายไฟฟ้า รีโคลสเซอร์ (Recloser) และดรอปเอาท์ฟิวส์คัทเอาท์ (Drop-out fuse cutout)
2. ปัญหาเรื่องข้อร้องเรียนกระแสไฟฟ้าขัดข้อง และอื่นๆ ในระบบจำหน่ายหลังอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน
3. การทำงานเป็นกลุ่มมีจิตอาสา เพื่อสร้างภาพพจน์ ความเข้าใจในเรื่องต่างๆ ระหว่างผู้ใช้ไฟ และองค์กรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในพื้นที่ ที่จัดทำโครงการฯ

วัตถุประสงค์ เพื่อการแก้ปัญหาการเกิดกระแสไฟฟ้ากระพริบ ดับตามฟังก์ชันอุปกรณ์ (อุปกรณ์ต้นทางทำงานบ่อยครั้ง) เป็นบริเวณกว้างหลังอุปกรณ์ป้องกัน และตัดตอนในพื้นที่เกิดจากอุปกรณ์ที่ติดตั้งในระบบจำหน่ายชำรุด , ต้นไม้ปกคลุมในระบบจำหน่ายแรงสูง-แรงต่ำ , ระบบจำหน่ายแรงสูง-แรงต่ำเอียงเอน , สายแรงสูง-แรงต่ำหย่อนยาน ใกล้ตัวอาคารบ้านเรือน ระยะห่างไม่ได้ตามมาตรฐานที่กำหนด ลักษณะของการดำเนินการเป็นการระดมชุดปฏิบัติงานในพื้นที่ กฟอ.ตะพานหิน และในสังกัด เข้าดำเนินการในวันเสาร์ (วันหยุดราชการ) ของชุดปฏิบัติการ ชุดซ่อมย่อย ชุดแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง (ในพื้นที่) และชุดก่อสร้าง ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ ดรอปเอาท์ฟิวส์คัทเอาท์ (Drop-out fuse cutout) ตัดไลน์แยก ที่มีผลกระทบต่อการทำงานของอุปกรณ์รีโคลสเซอร์ (Recloser) และดรอปเอาท์ฟิวส์คัทเอาท์ (Drop-out fuse cutout) ควบคุมไลน์ในระบบจำหน่าย ตัดต้นไม้ที่ปกคลุม ปรับแต่งสายแรงสูงหย่อยยาน ระบบจำหน่ายเอียงเอน และอื่นๆ เป็นต้น

ความสอดคล้องกับแผนปฏิบัติ

1. ค่า KPI (SAIFI – SAIDI)
2. LOSS ในระบบจำหน่าย
3. ลดค่าใช้จ่าย ส.14

เป้าหมาย *(เชิงปริมาณ)*การระดมชุดปฏิบัติงานของ กฟอ.ตะพานหิน , กฟส.ทับคล้อ , กฟส.บางมูลนาก , กฟส.โพทะเล , กฟย.ดงเจริญ และกฟย.บึงนาราง เข้าดำเนินการในพื้นที่เป้าหมายที่กำหนดไว้ในแผนงาน โดยเวียนรอบไปในทุก กฟฟ.ของโครงการในสังกัด กฟอ.ตะพานหิน จนงานที่กำหนดไว้แล้วเสร็จ

(เชิงคุณภาพ) ให้ทุก กฟฟ.ของโครงการในสังกัด กฟอ.ตะพานหิน ดำเนินการสำรวจระบบจำหน่าย แรงสูง-แรงต่ำ ในเขตพื้นที่ความรับผิดชอบที่มีการชำรุดของอุปกรณ์เสี่ยงต่อ

สาเหตุที่จะทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องหลังอุปกรณ์บ่อยครั้ง , ต้นไม้ปกคุลมในระบบจำหน่ายเป็นจำนวนมากพื้นที่ควบคุมกว้างระยะไกล , รวมทั้งการปรับปรุงระบบจำหน่ายฯ สร้างเสริมความมั่งคงระบบจำหน่ายแรงสูง-แรงต่ำ (งบลงทุน) , งานเสริมการติดตั้งหม้อแปลง แรงดันไฟฟ้าตก (ปริมาณงานให้จ่ายไฟฟ้าได้ภายในวันเดียว) , ปรับแต่งระบบจำหน่ายเอียงเอน สายไฟฟ้าหย่อนยานใกล้อาคาร ไม่ได้มาตรฐาน

ขั้นตอนการดำเนินงาน

1. สำรวจอุปกรณ์ที่ทำงานบ่อยครั้งในพื้นที่ สูงสุดนำมาเป็นเป้าหมายอันดับแรก เพื่อเข้าโครงการแก้ปัญหา
2. สำรวจหน้างานพื้นที่ของโครงการ โดยการทำ Single line diagram ระบุการแก้ไขปัญหา ติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเสริมในระบบจำหน่ายหลังอุปกรณ์ที่จะดำเนินการ
3. นำข้อมูลเข้าเสนอในคราวประชุมประจำเดือน กฟอ.ตะพานหิน เพื่ออธิบายกำหนดรูปแบบ ระบุแจกแจงปริมาณงาน กำหนดวันที่เข้าดำเนินการ
4. เบิกอุปกรณ์เตรียมรอการดำเนินงาน โดยใช้ใบสั่งซ่อมบำรุงรักษาทั่วไป SAP (ZPM2)
5. ขออนุมัติดับไฟปฏิบัติงาน
6. แจ้งส่งหนังสือของดจ่ายไฟชั่วคราว หลังอุปกรณ์ที่ดำเนินงาน
7. กำหนดจุดให้ชุดปฏิบัติงานเข้าดำเนินการ โดยใช้ Single line diagram ที่ได้จัดทำไว้ในข้อที่ 2
8. แจ้งชุดปฏิบัติงานเข้าพื้นที่ ตามวันเวลาที่ได้นัดหมายไว้
9. หน้างานดำเนินการจัดเตรียม และส่งมอบอุปกรณ์ให้แต่ละชุดที่จะดำเนินการ แก้ไขในวันที่กำหนดไว้ตามแผน
10. สรุปผลดำเนินงาน

ระยะเวลาดำเนินการ ระยะเวลา 12 เดือน ตั้งแต่เดือน 1 ตุลาคม 2564 – 30 กันยายน 2565

สถานที่ดำเนินการ กฟอ.ตะพานหิน และ กฟฟ.ในสังกัด (ตามเอกสารแนบที่ 1)

งบประมาณ *(ทางตรง)* พนักงานเสียสละเวลาเป็นจิตอาสาร่วมโครงการ

(ทางอ้อม) ค่าแรงพนักงาน (บ) เบิกในงานงบลงทุน แฟ้มงาน (WBS), ค่าน้ำมันยานพาหนะ เบิกในงานงบลงทุน แฟ้มงาน (WBS) และงบทำการ (รหัสบัญชีและศูนย์ต้นทุนต้นสังกัด)

ผู้รับผิดชอบโครงการ

นายพงศธร ป้อมสุข	ผจก.กฟอ.ตห.	หัวหน้าโครงการ
นายวิษณุ บุญศิริ	รจก.(ท) กฟอ.ตห.	เลขานุการ คนที่ 1
นายปิยะ นิติวรรัตน์	ชจก.(บ) กฟอ.ตห.	เลขานุการ คนที่ 2
นายประยงค์ ทรงศิริทัตต์	ผชน.9 กฟอ.ตห.	ฝ่ายสนับสนุน
นางจินตนา สุขพร	นบท.9 กฟอ.ตห.	ฝ่ายสนับสนุน
	ผจก.กฟส.ในสังกัด	คณะทำงาน
	ผจก.กฟย.ในสังกัด	คณะทำงาน
	หผ.ปบ., ชผ.ปบ.กฟอ.ตห.	คณะทำงาน
	หผ.กส., ชผ.กส.กฟอ.ตห.	คณะทำงาน
	หผ.กป. ชผ.กป.กฟส.ในสังกัด	คณะทำงาน

ตัวชี้วัด/การประเมินผลโครงการ

1. ลดจำนวนการทำงานของ Recolser ลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 5
2. ลดจำนวนข้อร้องเรียนเรื่องไฟฟ้าดับ และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบจากไฟฟ้าดับลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 50
3. ตัวชี้วัดค่า SAIFI – SAIDI เบรกเกอร์ (Circuit Breaker) สถานีไฟฟ้าจ่ายไฟฟ้า , โคลสเซอร์ (Recloser) และดรอปเอาท์ฟิวส์คัทเอาท์ (Drop-out fuse cutout) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5
4. ค่าใช้จ่ายงบทำการ ส.14 ลดลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 5

ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

1. ลดจำนวนการทำงาน Trip Reclose / Trip Lockout ของอุปกรณ์ป้องกันไลน์เมน เช่น Recloser และ Circuit Breaker ที่ทำให้เกิดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นวงกว้าง ส่งผลให้ตัวชี้วัดค่า SAIFI – SAIDI ต่ำลง
2. ส่งเสริมให้เกิดจิตสำนึก และทัศนคติด้านการทำงานเป็นทีม (Teamwork) และ จิตอาสา ทุมเทเสียสละ ทำงานเพื่อองค์กร (Engagement) ตาม 7 ปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค TRUSTED
3. ทำให้มีความรวดเร็วในการแก้ไขปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้อง สนับสนุนให้เกิดความรวดเร็วในการให้บริการ สร้างความพึงพอใจให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (Rush to Service) ตาม 7 ปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค TRUSTED

ผู้เสนอโครงการ

(ลงชื่อ).....

(นายพงศธร ป้อมสุข)

ผจก.กฟอ.ตห.

ผู้เห็นชอบโครงการ

(ลงชื่อ).....

(นายดุสิต วิยาภาณ์)

อฝ.ปบ.น.2 8 ก.ค. 64

ผู้อนุมัติโครงการ โครงการ(ระบุชื่อโครงการ) “เพื่อนช่วยเพื่อน”

(ลงชื่อ).....

(นายประเสริฐ ใจเจริญทรัพย์)

ผชก.น.2

- 8 ก.ค. 2564

(เอกสารแนบ 1)

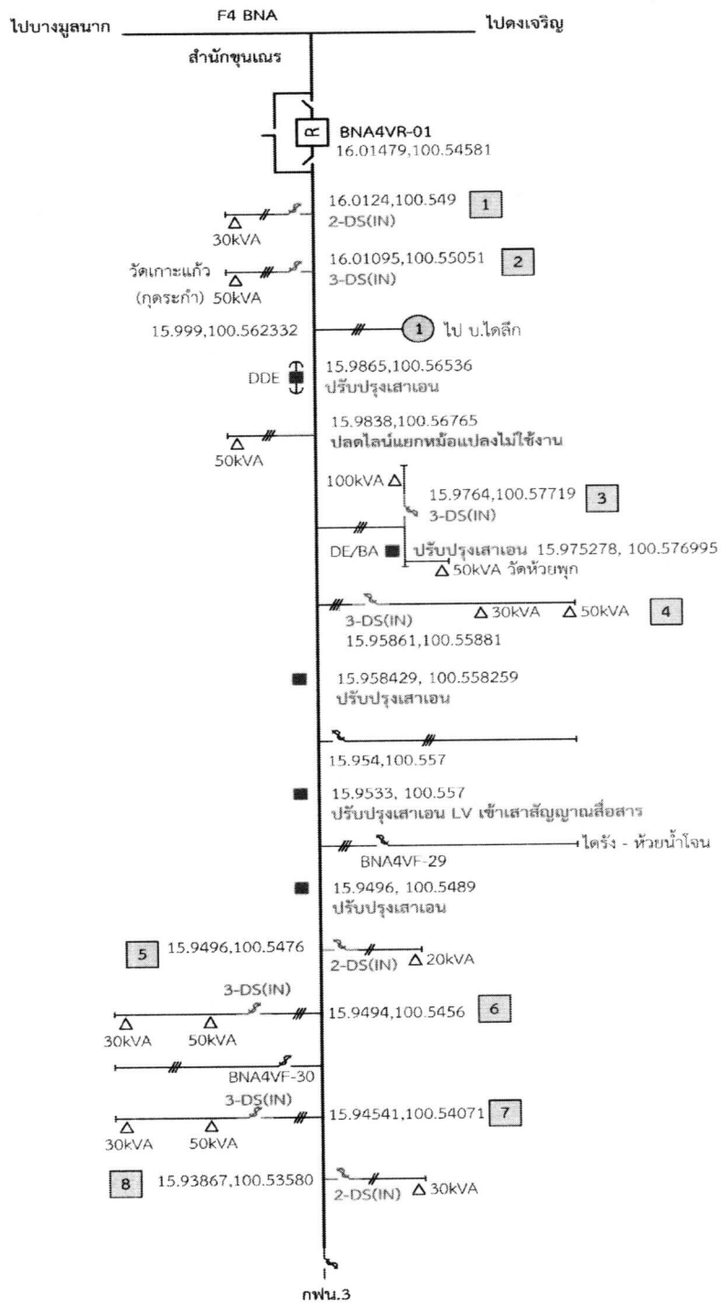
แผนการดำเนินงาน

ระหว่างเดือน ตุลาคม 2564 ถึง เดือน กันยายน 2565

หน่วยงาน	การดำเนินงาน ครั้งที่ 1	การดำเนินงาน ครั้งที่ 2	การดำเนินงาน ครั้งที่ 3
กฟย.ดงเจริญ	**18 ธันวาคม 64**	-	-
กฟย.บึงนาราง	มกราคม 2565	-	-
กฟส.ทับคล้อ	มีนาคม 2565	-	-
กฟส.บางมูลนาก	พฤษภาคม 2565	-	-
กฟส.โพทะเล	กรกฎาคม 2565	-	-
กฟอ.ตะพานหิน	กันยายน 2565	-	-

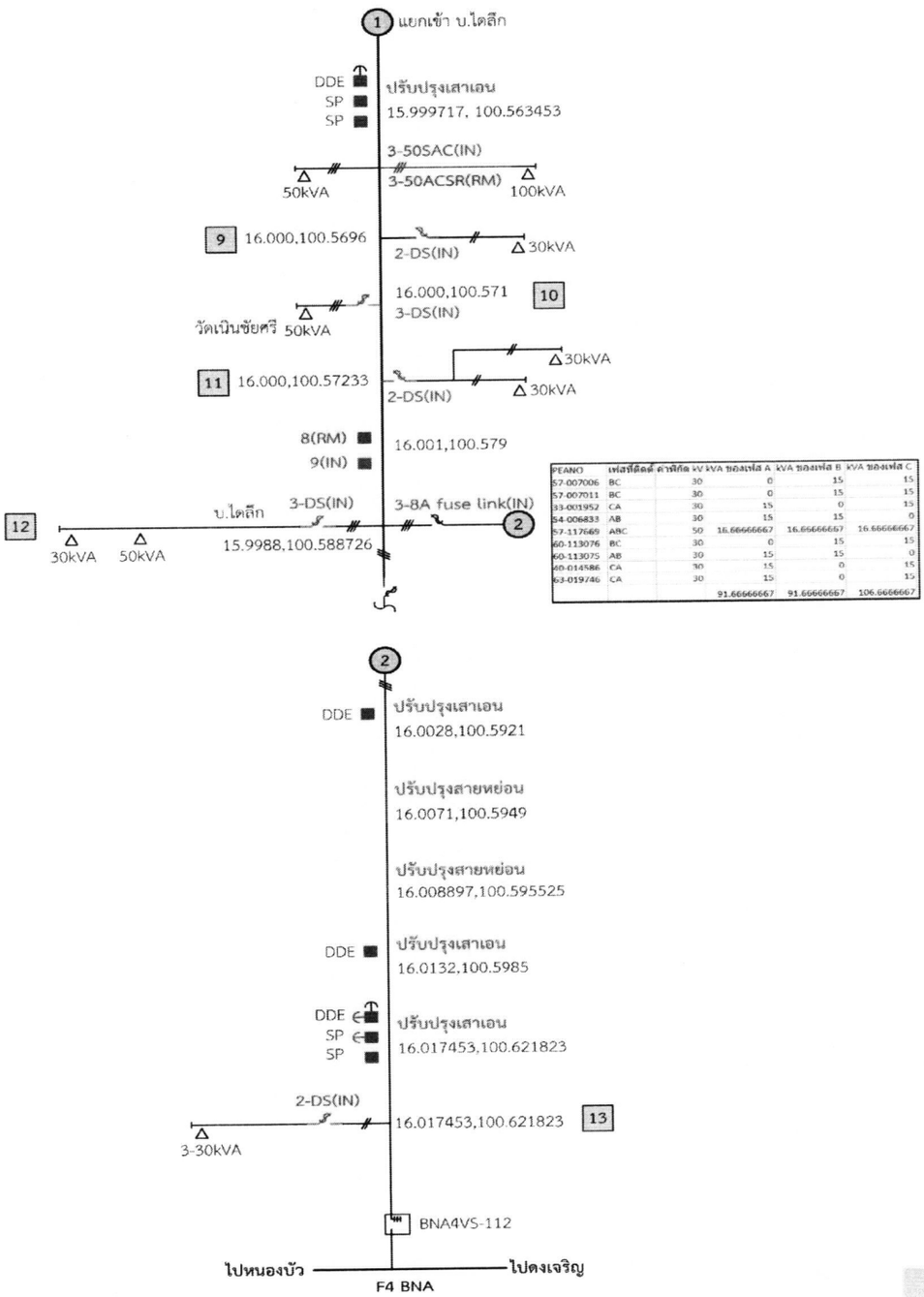
(เอกสารแนบ 1)

แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายหลัง BNA4VR-01



(เอกสารแนบ 1)

แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายหลัง BNA4VR-01



PEANO	เฟสที่ติดตั้ง	ค่าพิกัด kV kVA	ของเฟส A kVA	ของเฟส B kVA	ของเฟส C
57-007006	BC	30	0	15	15
57-007011	BC	30	0	15	15
33-001952	CA	30	15	0	15
54-006833	AB	30	15	15	0
57-117669	ABC	50	16.66666667	16.66666667	16.66666667
60-113076	BC	30	0	15	15
60-113075	AB	30	15	15	0
60-014586	CA	30	15	0	15
63-019746	CA	30	15	0	15
			91.66666667	91.66666667	106.6666667

ปริมาณงานที่ดำเนินการ หลังอุปกรณ์ BNA04VR-01

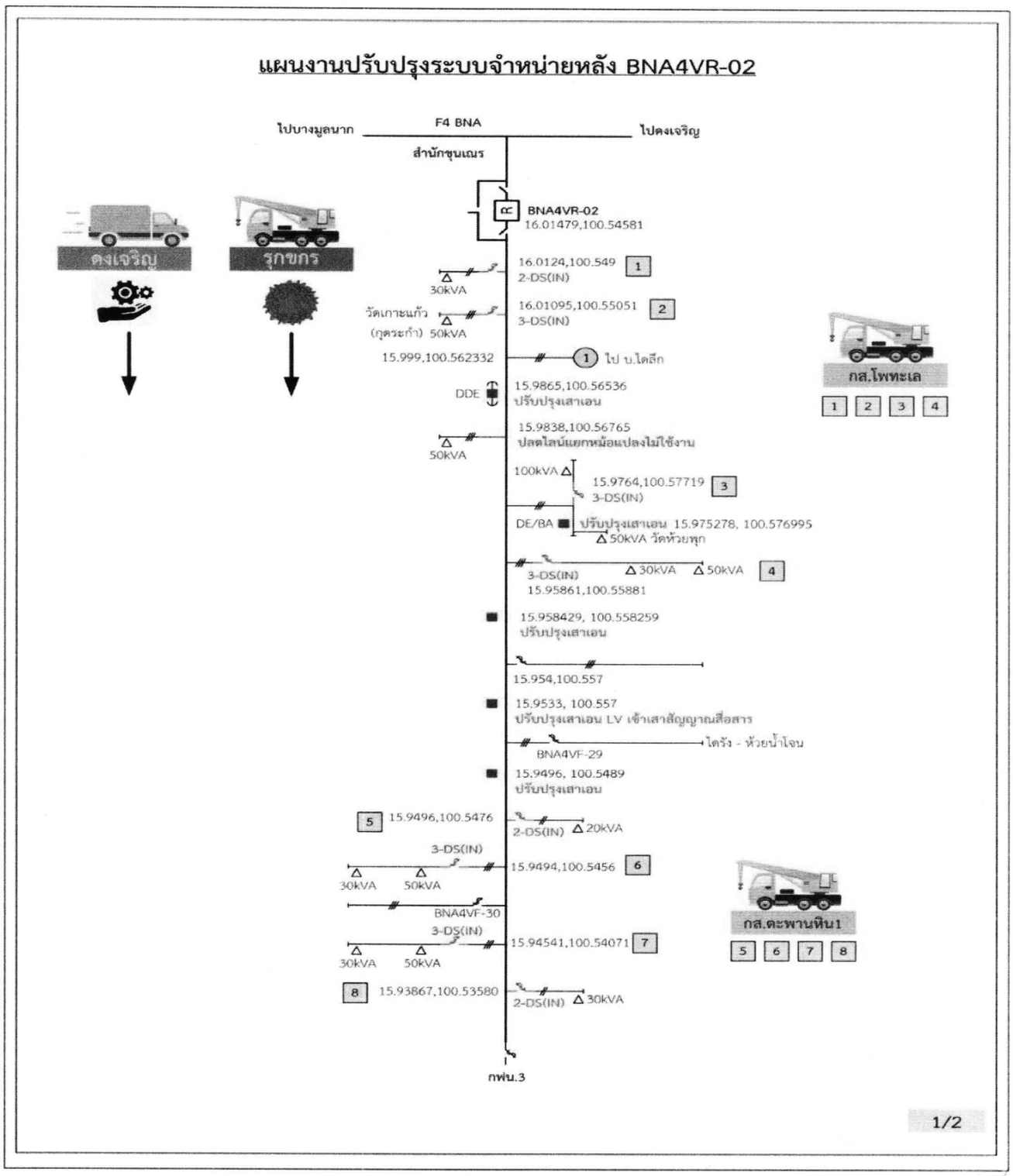
1. ติดตั้ง ดรอปเอาท์ฟิวส์คัทเอาท์ (Drop-out fuse cutout) ตัดไลน์ทางแยกจำนวน 14 ไลน์ทางแยก จำนวน 36 ชุด
2. ปรับแต่งระบบจำนวนแรงสูง เอียงเอน จำนวน 7 ต้น
3. ปรับแต่งสายแรงสูงไม่ได้มาตรฐาน หย่อยยาน จำนวน 0.290 วงจร/กม. (5 จุด)
4. สับเปลี่ยนคอนไม้ เป็นคอน คอร.ขนาด 2.50 เมตร จำนวน 4 ท่อน
5. เปลี่ยนสายแรงสูงช่วงข้ามถนนต่อไลน์ DDE ขนาดสาย 95 A เป็นสาย 50 SAC (อบต.ห้วยพุก) จำนวน 0.040 วงจร/กม.
6. สับเป็นเสา 12 เมตร (SP) แทนเสาแรงต่ำขนาด 8 เมตรต่อคอน คอร.ขนาด 2.50 เมตร เนื่องจากระบบจำหน่ายแรงต่ำปักในที่ลุ่มต่ำ จำนวน 1 ต้น
7. ปลดไลน์ทางแยกระบบจำหน่ายของผู้ใช้ไฟที่ยกเลิกการใช้ไฟ ที่มีผลทำให้เกิดจุดเสี่ยง Fault เนื่องจากต้นไม้ปกคลุมในระบบจำหน่ายตามไลน์แรงสูง ถึงต้นหม้อแปลง จำนวน 1 เครื่อง
8. ตัดต้นไม้ตามแนวระบบจำหน่ายแรงสูง หลังอุปกรณ์ BNA04VR-01 จุดเสี่ยงที่จะทำให้มีผลต่อการเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง และการทำงานของอุปกรณ์บ่อยครั้ง

ชุดปฏิบัติงาน

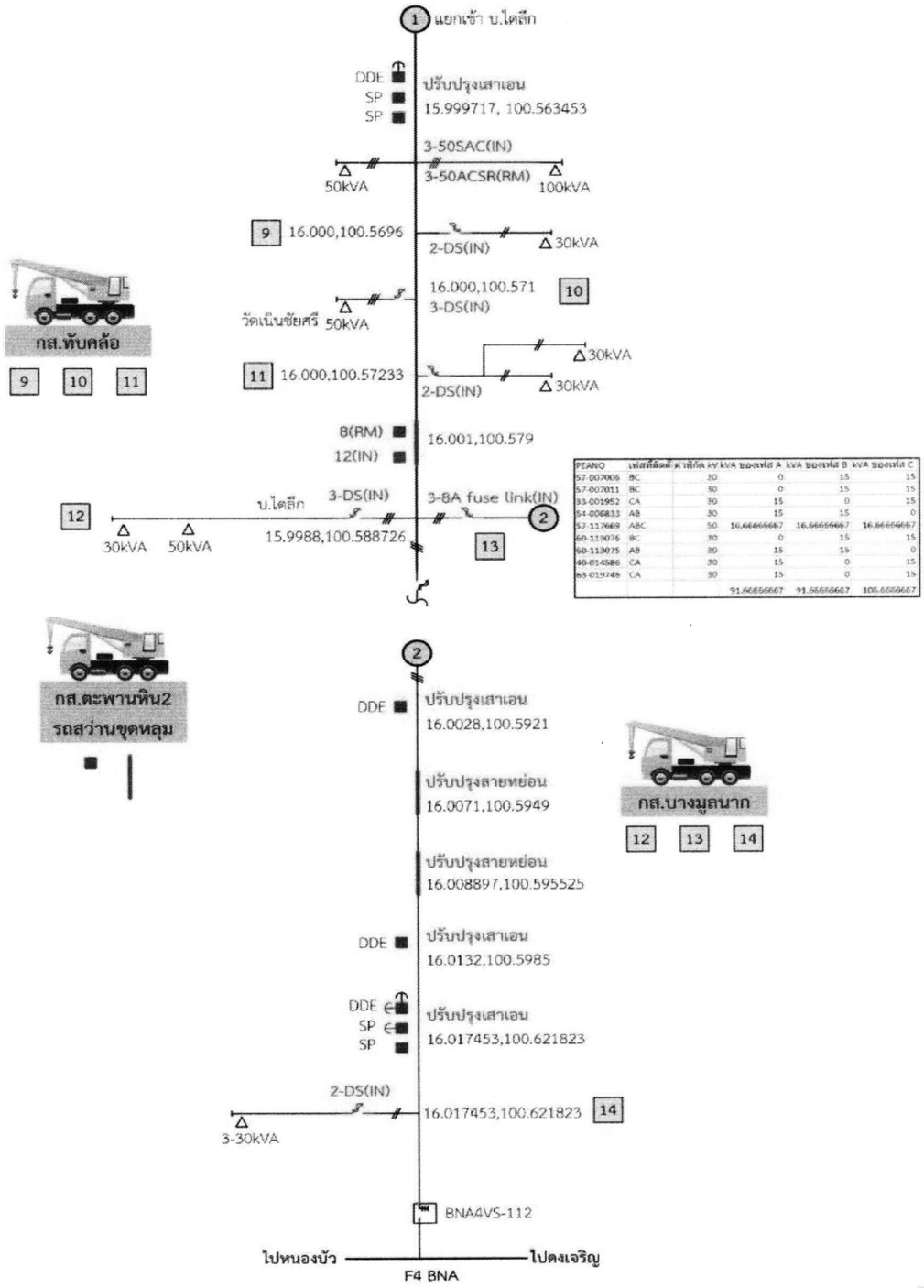
1.	ชุดรุกขกร ผปบ.กฟอ.ตห.	จำนวน 1 ทีม
2.	ชุดก่อสร้าง ผกส.กฟอ.ตห.	จำนวน 2 ทีม
3.	ชุดก่อสร้าง และปฏิบัติการ กฟส.ทับคล้อ	จำนวน 1 ทีม
4.	ชุดก่อสร้าง และปฏิบัติการ กฟส.บางมูลนาก	จำนวน 1 ทีม
5.	ชุดก่อสร้าง และปฏิบัติการ กฟส.โพทะเล	จำนวน 1 ทีม
6.	ชุดซ่อมย่อย กฟย.ดงเจริญ	จำนวน 1 ทีม

จุดปฏิบัติงานแต่ละชุด ในวันที่ 18 ธันวาคม 2564

งานติดตั้ง (Drop-out fuse cutout) ตัดไลน์ทางแยก , เปลี่ยนเสาระบบจำหน่าย , เสาเอียงเอน , สายหย่อนยาน



แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายหลัง BNA4VR-02



PEANO	เฟสที่ติดตั้ง	ค่าโหลด kV	kVA ของเฟส A	kVA ของเฟส B	kVA ของเฟส C
57-007006	BC	30	0	15	15
57-007011	BC	30	0	15	15
33-001952	CA	30	15	0	15
54-006833	AB	30	15	15	0
57-117469	ABC	50	16.66666667	16.66666667	16.66666667
60-113076	BC	30	0	15	15
60-113075	AB	30	15	15	0
60-014586	CA	30	15	0	15
63-019745	CA	30	15	0	15
			91.66666667	91.66666667	106.6666667