

วาระที่ 6.9 รายงานความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย
ประจำเดือน พ.ค. 2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามที่ กฟผ. ได้ร่วมหารือกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยเกี่ยวกับปัญหา
การดำเนินงานด้านต่าง ๆ ของ กฟผ. เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2558 นั้น
ในการนี้ กฟผ. ขอรายงานผลคืบหน้าการดำเนินงาน ประจำเดือน พ.ค. 2560 ดังนี้

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
1.	เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงาน หมุนเวียน (พลังงานทดแทน) จากผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) - กลุ่มที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิเสธทางเทคนิค 1.1 VSPP ยื่นขอขายไฟ ก่อนมีประกาศ กฟผ. ลว. 16 ธ.ค. 2557 ปิดรับคำร้องขอขาย ไฟฟ้า 1.2 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คืนคำร้องขอขายไฟฟ้า 1.3 พลังงานลม เกินเป้าหมายตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงาน ทางเลือก 1,800 MW	<u>สถานะ</u> - กฟผ. ได้แจ้ง VSPP ปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้า ครบทุกโครงการแล้วว่าติดข้อจำกัดด้านสายส่ง ไฟฟ้า	รผก.(ว)
	- กลุ่มที่ 2 ตอรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	<u>สถานะ</u> - กฟผ. มีหนังสือ ลว. 15 ก.พ. 2560 ถึง รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (รมว.พณ.) เพื่อพิจารณาเรียนคณะกรรมการนโยบายพลังงาน แห่งชาติ (กพช.) ให้ความเห็นชอบแนวทางการแก้ไข ปัญหา โดยใช้แนวทาง หลักเกณฑ์ และเงื่อนไข เหมือนกับกลุ่ม Solar ค้างท่อ และให้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ร่วมกับ กฟผ. พิจารณาจัดสรร Grid Capacity สำหรับรองรับโครงการดังกล่าว <u>แนวทางการดำเนินการ</u> - รอผลการพิจารณา	
	- กลุ่มที่ 3 กฟผ. จะลงนามในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity 3.1 บริษัท เมตตาพาณิชย์ เซอร์วิส จำกัด 3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร์ 3.3 บริษัท กรีน-ไบ-โอ มหาสารคาม จำกัด		



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
	- กลุ่มที่ 4 โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่เกินกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) - กลุ่มที่ 5 กฟภ. ยกเลิกสัญญา แต่ VSPP อุทธรณ์โดยอ้างเหตุสุดวิสัย 5.1 กลุ่มบริษัท อัลโลแอนซ์ 5.2 กลุ่มแสงอาทิตย์ 5.3 กลุ่มพลังงานลม 5.4 กลุ่มพลังงานชีวมวล - กลุ่มที่ 6 กลุ่มบริษัท ดี แอนด์ เจฯ (112 โครงการ 730.3 MW)	<u>สถานะ</u> - สามารถจ่ายไฟเข้าระบบได้ 4 โครงการ และ ยกเลิกสัญญาแล้ว 27 โครงการ ตามมติของ คณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ ที่ รมว.พน. แต่งตั้ง <u>สถานะ</u> - กฟภ. พิจารณาคืนสัญญาแล้ว จำนวน 8 โครงการ - สัญญาสิ้นสุด จำนวน 1 โครงการ - กฟภ. มีหนังสือ ลว. 28 พ.ย. 2559 แจ้ง VSPP ทั้ง 47 โครงการ ให้เสนอข้อพิพาทต่อ อนุญาโตตุลาการตามมติของคณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ - กฟภ. มีหนังสือ ลว. 9 ก.พ. 2560 แจ้งประธาน กกพ. จำนวน 1 โครงการ ว่ามีเหตุสุดวิสัย และไม่ต้องนำเรื่องเสนอให้ อนุญาโตตุลาการวินิจฉัย - ปัจจุบันมี 21 โครงการ ได้ยื่นข้อพิพาทต่อ อนุญาโตตุลาการแล้ว (คงเหลือ 25 โครงการ ยังไม่ดำเนินการ) <u>สถานะ</u> - อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครอง <u>แนวทางการดำเนินการ</u> - รอพิจารณาดำเนินการตามคำพิพากษาของ ศาลปกครอง	
2.	โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)	กฟภ. ได้จัดทำโครงการนำร่อง เพื่อพัฒนา โครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่ เมืองพัทยา จ.ชลบุรี โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อศึกษา ประโยชน์ที่จะได้รับในแต่ละระบบของโครงข่าย ไฟฟ้าอัจฉริยะ และศึกษาเทคโนโลยีและทดสอบ การออกแบบ และการใช้งานระบบโครงข่ายไฟฟ้า อัจฉริยะในด้านต่าง ๆ สำหรับขยายผลไปในพื้นที่อื่น ๆ ต่อไป โดยวงเงินลงทุนโครงการ 1,069 ล้านบาท ระยะเวลาดำเนินการ 3 ปี โดยในปี 2560 จะจัดทำ เอกสารประกวดราคาคัดเลือกผู้รับจ้าง และ ปี 2561-2562 จะติดตั้งระบบ	รมก.(ว)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับมอบ
		โดยแผนการดำเนินงานในปี 2560 มีดังนี้ - ไตรมาสที่ 1: ร่างเอกสารประกวดราคา - ไตรมาสที่ 2: อนุมัติกำหนดการประกวดราคา - ไตรมาสที่ 3: อนุมัติผู้ผ่านเทคนิค - ไตรมาสที่ 4: ได้ผู้รับเหมาติดตั้งระบบ <u>สถานะ</u> - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559 ให้แบ่งกลุ่มการประกวดราคา เป็น 2 กลุ่ม โดยกลุ่มงานที่ 1 ให้จัดทำ การประกวดราคาแบบ Two-Stage Bid และ กลุ่มงานที่ 2 ประกวดราคาแบบ Single-Stage Bid หรือ e-Auction ทั่วไป โดยทั้ง 2 กลุ่มงาน มีสถานะการดำเนินงาน ดังนี้ RFP 1: อยู่ระหว่างการปรับปรุงร่างเอกสาร ประกวดราคา เพื่อขออนุมัติและจัดทำ ประชาพิจารณ์ ต่อไป RFP 2: ผวก. มีอนุมัติ ลว. 13 มี.ค. 2560 ให้ ดำเนินการประกวดราคาฯ ได้รายงาน คณะกรรมการ กฟภ. ทราบแล้วในการประชุม คณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560	
3.	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<u>สถานะ</u> การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิด การใช้ไฟฟ้า 1) กฟภ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วย การตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกัน การละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559” แล้ว ซึ่งมีผล ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2559 เป็นต้นไป และได้อบรม ให้ความรู้แก่พนักงานที่เกี่ยวข้องทุกสำนักงานของ กฟภ. ทั่วประเทศ 2) การตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ กำหนดให้มีการตรวจสอบโดยละเอียดทุกเครื่อง เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และสำหรับ มิเตอร์ AMR ได้มีการเฝ้ามองความผิดปกติ ด้วยโปรแกรมคอมพิวเตอร์แบบ Real-Time อย่างต่อเนื่อง	รพภ.(ป)

ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		3) การเฝ้ามอง Hacker ที่จะเข้ามาแก้ไขข้อมูล หน่วยการใช้ไฟฟ้าในตัวมิเตอร์ ได้กำหนดให้มี การตรวจสอบการตั้งค่าต่าง ๆ ในมิเตอร์ เปรียบเทียบกับฐานข้อมูลเดิมอยู่เป็นประจำ ทุกเดือน ซึ่งปัจจุบันยังไม่พบความผิดปกติ 4) ปรับปรุงและพัฒนาระบบตรวจสอบ ความผิดปกติของมิเตอร์ AMR พร้อมฝึกอบรม ให้กับพนักงานด้านมิเตอร์ทุกสำนักงานทั่วประเทศ ให้เฝ้าตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ในพื้นที่รับผิดชอบเป็นประจำทุกวัน 5) กฟภ. ได้ดำเนินการจัดซื้อ Padlock Security Seals Meter เพื่อติดตั้งที่ฝาตู้มิเตอร์ ทดแทนการติดราตะกั่วแบบเดิม ซึ่งพบว่า เริ่มมีการปลอมแปลง 6) ผวก. มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณา สั่งการหน่วยเคลื่อนที่เร็วในการตรวจจับการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้า ณ จุดติดตั้งมิเตอร์ในทุกกรณี	
4.	การจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	ผวก. ได้มีอนุมัติ ลว. 28 ก.พ. 2560 ให้ดำเนินการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ปี 2560 โดยมีแผนงานจัด ระเบียบสายสื่อสาร จำนวน 2 แผนงาน ดังนี้ 1) การจัดระเบียบสายสื่อสารในเส้นทางวิกฤต 1.1 กำหนดเส้นทางวิกฤตประจำปี 2560 จำนวน 219 เส้นทาง แจ้งให้ กสทช. ขึ้นทะเบียนเพื่อปฏิเสธ การขอความเห็นชอบของผู้ประกอบการตาม มาตรา 39 แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการ โทรคมนาคม พ.ศ. 2544 ทำให้ไม่สามารถ ขออนุญาตพาดสายกับ กฟภ. 1.2 กำหนดเส้นทางการจัดระเบียบสายสื่อสาร ในเส้นทางวิกฤตจำนวน 24 เส้นทาง ให้เป็นไป ตามมาตรฐานโครงสร้างเสาไฟฟ้า กฟภ. ซึ่งได้ แจ้ง กสทช. พร้อมส่งแผนการจัดระเบียบฯ และ ดำเนินการประชุมชี้แจงร่วมกับ กสทช. และ หน่วยงานเจ้าของสายสื่อสาร พร้อมหน่วยราชการ ในพื้นที่ ครบทั้ง 12 เขตแล้ว	รผก.(ทส) รผก.(ภ1-ภ4)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		1.3 กองบริการสารสนเทศและสื่อสาร (กบท.) ร่วมกับกองมาตรฐานระบบไฟฟ้า (กมฟ.) และกองบริการงานโยธา (กบย.) ได้ประชุมหารือเพื่อพิจารณาขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางรวมของสายสื่อสารที่พาดได้ในเส้นทางจัดระเบียบสายสื่อสารตามมาตรฐานของ กฟผ. ปี 2560 จำนวน 24 เส้นทาง เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2560 โดยได้ผลสรุปดังนี้ 1) เส้นทางที่มีเสาไฟฟ้าขนาด 8 หรือ 9 เมตร และมีระยะช่วงเสา (Span) ไม่เกิน 40 เมตร รองรับขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางรวมของสายสื่อสารไม่เกิน 25 มม. 2) เส้นทางที่มีเสาไฟฟ้าขนาด 12, 14, 16 หรือ 22 เมตร และระยะมีช่วงเสา (Span) ไม่เกิน 40 เมตร รองรับขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางรวมของสายสื่อสารไม่เกิน 55 มม. 3) เส้นทางที่มีเสาไฟฟ้าขนาด 12.2 หรือ 14.3 เมตร และมีระยะช่วงเสา (Span) ไม่เกิน 40 เมตร รองรับขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางรวมของสายสื่อสารไม่เกิน 100 มม. โดย กบท. จะทำหนังสือแจ้ง กสทช. เพื่อกำหนดขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางรวมสูงสุดสำหรับการจัดระเบียบสายสื่อสาร 24 เส้นทางต่อไป 2) การจัดระเบียบสายสื่อสารโดยการเปลี่ยนคอนสื่อสารมาตรฐาน กฟผ. กฟผ. จัดซื้อพร้อมติดตั้งคอนเหล็กเคลือบฉนวนตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 140,000 ท่อน วงเงิน 305.060 ล้านบาท และ ตามงบประมาณปี 2559 จำนวน 28,000 ท่อน วงเงิน 61.012 ล้านบาท เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปี 2558 ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2558 (สถานะ 31 มี.ค. 2560) - กฟน.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,000 อัน)	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- กพน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 9,000 อัน) - กพน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 9 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กพฉ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 42 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 11,000 อัน) - กพฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง กำลังติดตั้ง 4 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 5 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กพฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กพก.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กพก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 21 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 19 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กพก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 14 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,771 อัน) - กพต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 11 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กพต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 7,500 อัน)	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- กฟต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 8 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 180 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 10 แห่ง กำลังติดตั้ง 9 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 25 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 131 แห่ง (จำนวนคอนรวมทั้งสิ้น 140,271 อัน) ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2559 (สถานะ 31 มี.ค. 2560) - กฟน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 10 แห่ง และได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 20 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 4 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 10 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,896 อัน) - กฟฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 8 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟก.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 3 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 5 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 4 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 2,183 อัน)	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 8 แห่ง กำลังติดตั้ง 4 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวน คอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2559 ที่ได้รับรายงาน จำนวน 71 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 15 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 4 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 10 แห่ง กำลังติดตั้ง 10 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 18 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 14 แห่ง (จำนวนรวมทั้งสิ้น 140,271 อัน) หมายเหตุ : สำหรับพื้นที่ กฟน.1 กฟน.3 กฟต.2 และ กฟต.3 ยังไม่ได้รับรายงาน และ กฟน.1 อยู่ระหว่างจัดทำแผนการดำเนินการ	
5.	การเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจของบริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	<u>สถานะ</u> ในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติ เห็นชอบในหลักการให้ กฟผ. ปรับโครงสร้าง บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ โดยลดสัดส่วนการถือหุ้น ของ กฟผ. ให้เหลือไม่เกินร้อยละ 50 - ตามมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 13/2559 เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 2559 ให้ความเห็นชอบ ดำเนินการตามมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ให้ กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 49 โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณา ดำเนินการ - ตามมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 ให้เร่งรัดการปรับ โครงสร้างให้แล้วเสร็จโดยเร็ว - กฟผ. มีหนังสือ ลว. 15 ก.พ. 2560 ถึง กระทรวงมหาดไทย เรื่องขอความเห็นชอบ ในหลักการเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนิน ธุรกิจของบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ - กฟผ. ได้รับเรื่องจากกระทรวงมหาดไทย และนำส่งผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการ นโยบายรัฐวิสาหกิจ (ผอ.สกร.) ในฐานะ เลขาธิการคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (คนร.) เมื่อวันที่ 23 มี.ค. 2560 ปัจจุบัน อยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อนำเสนอ คนร. ต่อไป	รผก.(ย)

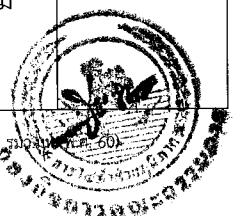


ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
6.	โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด 6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกักจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	<u>สถานะ</u> - กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กฟภ. และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมีฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึงกระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุนเมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558 - กระทรวงมหาดไทย มีหนังสือ ลว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟภ. ว่าโครงการดังกล่าว ยังไม่มีบันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิตไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. (บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าวให้ครบถ้วน และเสนอกระทรวงมหาดไทยเพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าพบผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 8 ธ.ค. 2559 เพื่อให้ช่วยสนับสนุนการได้มาซึ่งสัญญาการรับกำจัดขยะจากองค์การบริหารส่วนจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (อบจ.) ผลการประชุมสรุปว่าปัจจุบันองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นได้จัดทำข้อตกลง (MOU) ร่วมกันที่จะส่งขยะเข้าโครงการแล้วเมื่อเดือน ก.ย. 2559 และจัดส่ง MOU ดังกล่าว ให้แก่กรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่นเพื่อจัดส่งให้แก่ กฟภ. ต่อไป สำหรับสัญญารับกำจัดขยะระหว่าง อบจ. กับ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ให้บริษัท พิจารณาราคาที่เหมาะสมให้ อบจ. ซึ่งบริษัทจะนัดเจรจากับ อบจ. โดยเร็วที่สุด ทั้งนี้ ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ขอให้เร่งให้แล้วเสร็จภายในเดือน ม.ค. 2560 - คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีประกาศเมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2559 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน	รผก.(วก) (พัลลภ)

ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		ในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า ในวันที่ 1-2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติให้ผู้ที่ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย และนิติบุคคลดังกล่าว ต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไป รวมอยู่ด้วย - มติคณะกรรมการบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ได้อนุมัติปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ โดยให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 - มติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 3/2560 เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560 เห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของ กฟผ. โดยให้เร่งรัดการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ และให้ขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้อง และข้อเสนอขายไฟฟ้ากับ สกพ. - กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้ง สกพ. ลว. 17 ก.พ. 2560 เพื่อขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้อง และข้อเสนอขายไฟฟ้าแล้ว - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าร่วมประชุมกับ อบจ. พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2560 เพื่อเจรจาเรื่องสัญญารับกำจัดขยะ โดยในเบื้องต้นจะมีการลงนามใน MOU ร่วมกัน 3 ฝ่าย ได้แก่ จ.พระนครศรีอยุธยา อบจ.พระนครศรีอยุธยา และบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ซึ่ง อบจ.พระนครศรีอยุธยาแจ้งความประสงค์ร่วมลงทุนในโครงการด้วย ดังนั้น การนำเสนอจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ จึงต้องรอผลการพิจารณาในส่วนนี้ก่อน - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้ร่วมประชุมกับ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 28 มี.ค. 2560 ที่ประชุมได้พิจารณาร่างบันทึกข้อตกลง (MOU) ซึ่งบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้รับแก้ไขร่าง MOU ตามที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยาจัดส่งให้ และได้	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	6.2 โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง ใน 3 จังหวัดชายแดนใต้	ส่งคืน อบจ. พิจารณาอีกครั้งแล้ว ส่วนประเด็น ที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เห็นควรให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ดำเนินโครงการไปตามเดิม ยังไม่ควรให้ อบจ.พระนครศรีอยุธยา ร่วมด้วย เพราะอาจทำให้โครงการล่าช้าออกไปอีก - กฟภ. ได้มีหนังสือ ลว. 21 เม.ย. 2560 แจ้งกระทรวงมหาดไทยเพื่อขอความเห็นชอบ ในการจัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 <u>สถานะ</u> - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 ส.ค. 2559 ประธานกรรมการ กฟภ. แจ้งที่ประชุมทราบว่า รัฐมนตรีมอบให้ กฟภ. พิจารณาดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้า ขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวมวลในพื้นที่จังหวัด ชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส นั้น - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้ลงนาม ในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 2559 เพื่อศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวล ในพื้นที่ อ.แม่ลาน จ.ปัตตานี และ อ.บันนังสตา จ.ยะลา และได้ลงนาม MOU กับบริษัท เจเนนอร์จี จำกัด เมื่อวันที่ 11 ม.ค. 2560 โดยจะศึกษาและ พัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.เมือง จ.นราธิวาส - คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติ ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ให้ความเห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการ แก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนใต้ และในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 คณะกรรมการ กฟภ. ได้มีมติรับทราบการดำเนินการโครงการ ดังกล่าว ซึ่งประกอบด้วยแผนงานการผลิตไฟฟ้า จากชีวมวลขนาดเล็กจำนวน 3 แห่ง กำลังการ ผลิตรวม 18 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟภ. รวม 12 MW และแผนงานการผลิตไฟฟ้า จากชีวมวล จำนวน 30 แห่ง กำลังการผลิตรวม 35 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟภ. รวม 30 MW	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 20 ม.ค. 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาล ในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ และหนังสือ ลว. 24 ม.ค. 2560 แจ้งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอรับการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้า - คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเมื่อวันที่ 17 ก.พ. 2560 เห็นชอบในหลักการโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าชีวมวล โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 12 MW และให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาดำเนินการในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (พีชพลังงาน) โดยมีปริมาณการรับซื้อไม่เกิน 30 MW และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยความเห็นชอบของ กบง. กำหนดอัตราาราคา รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมและเพียงพอ ในการรองรับวัตถุประสงค์ของแนวนโยบาย “โรงไฟฟ้าประชารัฐ” นี้ - ปัจจุบันอยู่ระหว่างหารือกับกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานเรื่องอัตรา รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการฯ	
7.	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304 7.1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟภ.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยนสายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบหุ้มฉนวน	<u>สถานะ</u> - กฟภ. ได้สอบถามความคืบหน้ากับบริษัท เนชั่นแนลเพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) กรณีการเปลี่ยนสายระบบจำหน่าย 22 kV จากสายเปลือยเป็นสายหุ้มฉนวนตามคำสั่ง กฟภ. เลขที่ สกพ. 5502/5983 สั่ง ณ วันที่ 25 มิ.ย. 2559 แล้ว แต่บริษัทไม่ตอบข้อมูลการดำเนินการข้างต้น นอกจากนี้บริษัทไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่เพื่อติดตามความคืบหน้าการปรับปรุงระบบจำหน่าย	รผก.(ย) รผก.(ภ3) รผก.(ป)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
	7.2. ให้สายงานยุทธศาสตร์ (ย) รับดำเนินการเป็นที่ปรึกษาด้านการวางแผนระบบไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบ N-1 7.3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ป) ร่วมกับ กฟภ.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304	<u>สถานะ</u> - บริษัท NPS ได้ส่งหนังสือ เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2559 ขอปรับขอบเขตงานจ้างที่ปรึกษา - คณะทำงานฯ มีการประชุมครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 เพื่อหารือการปรับขอบเขตงาน - คณะทำงานฯ ได้ปรับข้อเสนอด้านเทคนิคและราคาเรียบร้อยแล้ว โดยนำเสนอ รผก.(ย) ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 19 ม.ค. 2560 และได้จัดส่งให้บริษัท NPS เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 ทั้งนี้ กฟภ. ขอกำหนดการยื่นราคา 45 วัน และขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษา หากครบกำหนดยื่นราคา - ปัจจุบันครบกำหนดการยื่นราคา 45 วันแล้ว ในวันที่ 6 มี.ค. 2560 ดังนั้น กฟภ. จึงขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษา และ กฟภ. จะทำหนังสือรายงานสำนักงาน กกพ. และกระทรวงมหาดไทยต่อไป <u>สถานะ</u> 1. ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายเสร็จแล้ว 1 งาน คือปรับปรุงฟีดเดอร์ SMP04 บริเวณบริเวณปากทางเข้าบ้านโป่งส้มพุ้ง – ทางเข้าอพาร์ทเมนต์ที่ดินสหกรณ์ ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม. 2. ดำเนินการสำรวจ ประมาณการแล้วเสร็จ 2 งาน อยู่ระหว่างขออนุมัติงบประมาณจากกองงบประมาณ (กงบ.) ดังนี้ - ฟีดเดอร์ SMP05 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณสามแยกท่าตูมตั้งแต่หลัง SF6 รหัส SMO55-02 ปริมาณงาน 5.8 วงจร-กม. - ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณหน้าบริษัท เอ็มเทคเอ็นจิเนียริ่ง พาร์ต จำกัด - บ้านโป่งไผ่ ปริมาณงาน 2.0 วงจร-กม.	
8.	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้	- การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง ดังนี้ 1. ผลการบำรุงรักษา ตามแผนบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าประจำปี 2560	รผก.(ภ4) 

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า					สายงาน ที่รับผิดชอบ																																																																																																																		
		<table><tr><th rowspan="2">แผนงาน</th><th rowspan="2">สถานีไฟฟ้า/กฟฟ.วงจร</th><th>ผลการ Patrol</th><th>ผลการ แก้ไข</th><th>คิด เป็น</th></tr><tr><th>(จุด)</th><th>(จุด)</th><th>%</th></tr><tr><td rowspan="7">ระยะที่ 1</td><td>เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ</td><td>330</td><td>330</td><td>100</td></tr><tr><td>หาดใหญ่</td><td>HYB04YB-03 (115 kV)</td><td>5</td><td>5</td><td>100</td></tr><tr><td>พัทลุง</td><td>PUA05B-01</td><td>129</td><td>129</td><td>100</td></tr><tr><td>จะนะ</td><td>CHN08VB-01</td><td>270</td><td>270</td><td>100</td></tr><tr><td>พัทลุง</td><td>RTP07R-01</td><td>15</td><td>15</td><td>100</td></tr><tr><td>พัทลุง</td><td>PUA07R-01</td><td>15</td><td>15</td><td>100</td></tr><tr><td rowspan="14">ระยะที่ 2</td><td colspan="4">วงจรที่เลือกจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร</td></tr><tr><td colspan="2">หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4</td><td>273</td><td>226</td><td>83</td></tr><tr><td colspan="2">ฉลุง</td><td>73</td><td>73</td><td>100</td></tr><tr><td colspan="2">ยะลา 1, 2</td><td>346</td><td>300</td><td>87</td></tr><tr><td colspan="2">สุโขทัย</td><td>148</td><td>105</td><td>71</td></tr><tr><td colspan="2">สตูล</td><td>415</td><td>267</td><td>64</td></tr><tr><td colspan="2">ยะลา</td><td>1,140</td><td>1,140</td><td>100</td></tr><tr><td colspan="2">ปัตตานี 1, 2</td><td>987</td><td>948</td><td>96</td></tr><tr><td colspan="2">ระนอง</td><td>81</td><td>42</td><td>52</td></tr><tr><td colspan="2">นราธิวาส</td><td>288</td><td>270</td><td>94</td></tr><tr><td colspan="2">สายบุรี</td><td>113</td><td>51</td><td>45</td></tr><tr><td colspan="2">สงขลา</td><td>70</td><td>62</td><td>89</td></tr><tr><td colspan="2">จะนะ</td><td>1,024</td><td>1,024</td><td>100</td></tr><tr><td colspan="2">เบตง</td><td>598</td><td>453</td><td>76</td></tr><tr><td colspan="2">สะเดา</td><td>533</td><td>360</td><td>68</td></tr><tr><td colspan="2">รวม</td><td>6,853</td><td>6,085</td><td>89</td></tr></table>	แผนงาน	สถานีไฟฟ้า/กฟฟ.วงจร	ผลการ Patrol	ผลการ แก้ไข	คิด เป็น	(จุด)	(จุด)	%	ระยะที่ 1	เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ	330	330	100	หาดใหญ่	HYB04YB-03 (115 kV)	5	5	100	พัทลุง	PUA05B-01	129	129	100	จะนะ	CHN08VB-01	270	270	100	พัทลุง	RTP07R-01	15	15	100	พัทลุง	PUA07R-01	15	15	100	ระยะที่ 2	วงจรที่เลือกจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร				หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4		273	226	83	ฉลุง		73	73	100	ยะลา 1, 2		346	300	87	สุโขทัย		148	105	71	สตูล		415	267	64	ยะลา		1,140	1,140	100	ปัตตานี 1, 2		987	948	96	ระนอง		81	42	52	นราธิวาส		288	270	94	สายบุรี		113	51	45	สงขลา		70	62	89	จะนะ		1,024	1,024	100	เบตง		598	453	76	สะเดา		533	360	68	รวม		6,853	6,085	89	
แผนงาน	สถานีไฟฟ้า/กฟฟ.วงจร	ผลการ Patrol			ผลการ แก้ไข	คิด เป็น																																																																																																																			
		(จุด)	(จุด)	%																																																																																																																					
ระยะที่ 1	เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ	330	330	100																																																																																																																					
	หาดใหญ่	HYB04YB-03 (115 kV)	5	5	100																																																																																																																				
	พัทลุง	PUA05B-01	129	129	100																																																																																																																				
	จะนะ	CHN08VB-01	270	270	100																																																																																																																				
	พัทลุง	RTP07R-01	15	15	100																																																																																																																				
	พัทลุง	PUA07R-01	15	15	100																																																																																																																				
	ระยะที่ 2	วงจรที่เลือกจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร																																																																																																																							
หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4		273	226	83																																																																																																																					
ฉลุง		73	73	100																																																																																																																					
ยะลา 1, 2		346	300	87																																																																																																																					
สุโขทัย		148	105	71																																																																																																																					
สตูล		415	267	64																																																																																																																					
ยะลา		1,140	1,140	100																																																																																																																					
ปัตตานี 1, 2		987	948	96																																																																																																																					
ระนอง		81	42	52																																																																																																																					
นราธิวาส		288	270	94																																																																																																																					
สายบุรี		113	51	45																																																																																																																					
สงขลา		70	62	89																																																																																																																					
จะนะ		1,024	1,024	100																																																																																																																					
เบตง		598	453	76																																																																																																																					
สะเดา		533	360	68																																																																																																																					
รวม		6,853	6,085	89																																																																																																																					
ติดตั้งกล้อง CCTV สายส่ง 115 kV ช่วงสถานี ไฟฟ้าปัตตานี 1 – สีแยกตะลุโบะ เพื่อเฝ้าระวัง การก่อวินาศกรรมสายส่งเรียบร้อยแล้ว																																																																																																																									

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบความคืบหน้างานตามนโยบายของ
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย ประจำเดือน พ.ค. 2560

มติที่ประชุม

รับทราบ

