

**วาระที่ 6.2 รายงานความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย
ประจำเดือน ก.ค. 2560**

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อคณะกรรมการ กฟผ. ทราบ โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอ
คณะกรรมการ กฟผ. เนื่องจากเป็นการดำเนินการตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยที่ต้อง
นำเสนอกระทรวงมหาดไทยทุกเดือน

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

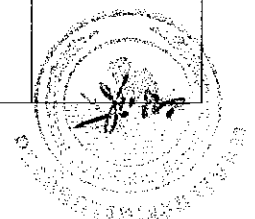
1. เรื่องเดิม

ตามที่ กฟผ. ได้ร่วมหารือกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยเกี่ยวกับปัญหาการดำเนินงาน
ด้านต่าง ๆ ของ กฟผ. เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2558 นั้น

2. การดำเนินการ

กฟผ. ขอรายงานผลคืบหน้าการดำเนินงาน ประจำเดือน ก.ค. 2560 ดังนี้

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
1.	<p>เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงาน หมุนเวียน (พลังงานทดแทน) จากผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)</p> <p>- <u>กลุ่มที่ 1</u> การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิเสธทางเทคนิค</p> <p>1.1 VSPP ยื่นขอขายไฟ ก่อนมีประกาศ กฟผ. ลว. 16 ธ.ค. 2557 ปีตรับคำร้องขอขาย ไฟฟ้า</p> <p>1.2 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คืนคำร้องขอขายไฟฟ้า</p> <p>1.3 พลังงานลม เกินเป้าหมายตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงาน ทางเลือก 1,800 MW</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>- กฟผ. ได้แจ้ง VSPP ปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้า ครบทุกโครงการแล้วว่าติดข้อจำกัดด้านสายส่ง ไฟฟ้า</p>	รผก.(ว)
	<p>- <u>กลุ่มที่ 2</u> ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>- <u>กลุ่มที่ 3</u> กฟผ. จะลงนามในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity</p> <p>3.1 บริษัท เมตดาพาณิชย์ เซอร์วิส จำกัด</p> <p>3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร์</p> <p>3.3 บริษัท กรีน-โบ-โอ มหาสารคาม จำกัด</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>- 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</p> <p><u>แนวทางการดำเนินการ</u></p> <p>- รอผลการพิจารณา</p>	



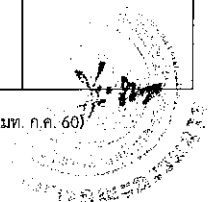
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	<p>- กลุ่มที่ 4 โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่เกินกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD)</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - สามารถจ่ายไฟเข้าระบบได้ 4 โครงการ และ ยกเลิกสัญญาแล้ว 27 โครงการ ตามมติของ คณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ ที่ รมว.พ.น. แต่งตั้ง 	
	<p>- กลุ่มที่ 5 กฟภ. ยกเลิกสัญญา แต่ VSPP อุทธรณ์โดยอ้างเหตุสุดวิสัย</p> <p>5.1 กลุ่มบริษัท อัลไลแอนซ์</p> <p>5.2 กลุ่มแสงอาทิตย์</p> <p>5.3 กลุ่มพลังงานลม</p> <p>5.4 กลุ่มพลังงานชีวมวล</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - กฟภ. พิจารณาคืนสัญญาแล้ว จำนวน 8 โครงการ - สัญญาสิ้นสุด จำนวน 1 โครงการ - กฟภ. มีหนังสือ ลว. 28 พ.ย. 2559 แจ้ง VSPP ทั้ง 47 โครงการ ให้เสนอข้อพิพาทต่อ อนุญาโตตุลาการตามมติของคณะทำงานแก้ไข ปัญหาข้ออุทธรณ์ - กฟภ. มีหนังสือ ลว. 9 ก.พ. 2560 แจ้งประธาน กกพ. จำนวน 1 โครงการ ว่ามีเหตุสุดวิสัย และไม่ต้องนำเรื่องเสนอให้ อนุญาโตตุลาการวินิจฉัย - ปัจจุบันมี 21 โครงการ ได้ยื่นข้อพิพาทต่อ อนุญาโตตุลาการแล้ว (คงเหลือ 25 โครงการ ยังไม่ดำเนินการ) 	
	<p>- กลุ่มที่ 6 กลุ่มบริษัท ดี แอนด์ เจฯ (112 โครงการ 730.3 MW)</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครอง <u>แนวทางการดำเนินการ</u> - รอพิจารณาดำเนินการตามคำพิพากษาของ ศาลปกครอง 	
<p>2.</p>	<p>โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)</p>	<p>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</p>	<p>รมภ.(ว)</p>



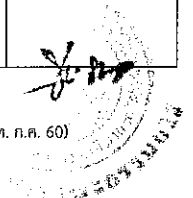
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		<p>โดยแผนการดำเนินงานในปี 2560 มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ไตรมาสที่ 1: ร่างเอกสารประกวดราคา - ไตรมาสที่ 2: อนุมัติกำหนดการประกวดราคา - ไตรมาสที่ 3: อนุมัติผู้ผ่านเทคนิค - ไตรมาสที่ 4: ได้ผู้รับเหมาติดตั้งระบบ <p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559 ให้แบ่งกลุ่มการประกวดราคาเป็น 2 กลุ่ม โดยกลุ่มงานที่ 1 ให้จัดทำกรประกวดราคาแบบ Two-Stage Bid และกลุ่มงานที่ 2 ประกวดราคาแบบ Single-Stage Bid หรือ e-Auction ทั่วไป โดยทั้ง 2 กลุ่มงานมีสถานะการดำเนินงาน ดังนี้ RFP 1: ได้จัดทำประชาพิจารณ์ครั้งที่ 1 เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาข้อคิดเห็น RFP 2: มีผู้ยื่นซองเอกสารประกวดราคา จำนวน 9 ราย เมื่อวันที่ 25 พ.ค. 2560 ปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณาเอกสารคุณสมบัติและเอกสารทางเทคนิคเบื้องต้น - ตามหนังสือ สนง.คอป. ลว. 5 มิ.ย. 2560 แจ้งว่าคณะกรรมการประกวดราคามีมติยกเลิกประกวดราคากลุ่มงานที่ 2 เนื่องจากไม่มีผู้ยื่นเอกสารแสดงคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค รายใดผ่านการพิจารณาคูณสมบัติเบื้องต้น ทั้งนี้ ผวก. มีอนุมัติ ลว. 7 มิ.ย. 2560 ยกเลิกประกวดราคาเลขที่ PEA-SGPC-02/2017 และนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. รับทราบในการประชุมครั้งที่ 8/2560 (สัญจร) เมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2560 แล้ว 	
3.	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<p><u>สถานะ</u></p> <p>การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า</p> <p>1) กฟภ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยการตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559” แล้ว ซึ่งมีผล</p>	รผก.(ป)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2559 เป็นต้นไป และได้อบรมให้ความรู้แก่พนักงานที่เกี่ยวข้องทุกสำนักงานของ กฟผ. ทั่วประเทศ</p> <p>2) การตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ กำหนดให้มีการตรวจสอบโดยละเอียดทุกเครื่องเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และสำหรับมิเตอร์ AMR ได้มีการเฝ้ามองความผิดปกติด้วยโปรแกรมคอมพิวเตอร์แบบ Real-Time อย่างต่อเนื่อง</p> <p>3) การเฝ้ามอง Hacker ที่จะเข้ามาแก้ไขข้อมูลหน่วยการใช้ไฟฟ้าในตัวมิเตอร์ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบการตั้งค่าต่าง ๆ ในมิเตอร์เปรียบเทียบกับฐานข้อมูลเดิมอยู่เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งปัจจุบันยังไม่พบความผิดปกติ</p> <p>4) ปรับปรุงและพัฒนาระบบตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR พร้อมฝึกอบรมให้กับพนักงานด้านมิเตอร์ทุกสำนักงานทั่วประเทศ ให้เฝ้าตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ในพื้นที่รับผิดชอบเป็นประจำทุกวัน</p> <p>5) กฟผ. ได้ดำเนินการจัดซื้อ Padlock Security Seals Meter เพื่อติดตั้งที่ฝาตู้มิเตอร์ทดแทนการตีตราตะกั่วแบบเดิม ซึ่งพบว่าเริ่มมีการปลอมแปลง</p> <p>6) ผวก. มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาสั่งการหน่วยเคลื่อนที่เร็วในการตรวจจับการละเมิดการใช้ไฟฟ้า ณ จุดติดตั้งมิเตอร์ในทุกกรณี</p>	
4.	การจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	<p>ผวก. ได้มีอนุมัติ ลว. 28 ก.พ. 2560 ให้ดำเนินการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ปี 2560 โดยมีแผนงานจัดระเบียบสายสื่อสาร จำนวน 2 แผนงาน ดังนี้</p> <p>1) การจัดระเบียบสายสื่อสารในเส้นทางวิกฤต</p> <p>1.1 กำหนดเส้นทางวิกฤตประจำปี 2560 จำนวน 219 เส้นทาง แจ้งให้คณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ (กสทช.) ขึ้นทะเบียนเพื่อปฏิเสธการขอความเห็นชอบของผู้ประกอบการตามมาตรา 39</p>	รผก.(ทส) รผก.(ภ1-ภ4)



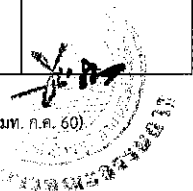
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการโทรคมนาคม พ.ศ. 2544 ทำให้ไม่สามารถขออนุญาตพาดสายกับ กฟภ.</p> <p>1.2 กำหนดเส้นทางการจัดระเบียบสายสื่อสารในเส้นทางวิกฤตจำนวน 24 เส้นทาง ให้เป็นไปตามมาตรฐานโครงสร้างเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ซึ่งได้แจ้ง กสทช. พร้อมส่งแผนการจัดระเบียบฯ และได้ประชุมชี้แจงร่วมกับ กสทช. และหน่วยงานเจ้าของสายสื่อสาร พร้อมหน่วยราชการในพื้นที่ครบทั้ง 12 การไฟฟ้าเขต (กฟข.) แล้ว</p> <p>1.3 ผวก. มือนุมัติ ลว. 25 ก.พ. 2560 เปลี่ยนเส้นทางการจัดระเบียบสายสื่อสารในพื้นที่ กฟน.1 และ กฟฉ.3 ทำให้มีระยะทางรวม 96.359 กม. และแจ้งให้ กสทช. ทราบตามหนังสือ กฟภ. ลว. 5 มิ.ย. 2560</p> <p>1.4 ในเดือน พ.ค. 2560 กฟข. ร่วมกับ กสทช. และหน่วยงานเจ้าของสายสื่อสาร พร้อมหน่วยราชการในพื้นที่ ประชุมติดตามผลการจัดระเบียบสายสื่อสารครั้งที่ 1 ในพื้นที่ กฟน.1-3 กฟต.2-3 และประชุมติดตามผลการจัดระเบียบสายสื่อสารครั้งที่ 2 ในพื้นที่ กฟฉ.3</p> <p>2) การจัดระเบียบสายสื่อสารโดยการเปลี่ยนคอนสตรัคชันมาตรฐาน กฟภ.</p> <p>กฟภ. จัดซื้อพร้อมติดตั้งคอนเท็กเคเบิลจำนวนตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 140,000 ท่อน วงเงิน 305.060 ล้านบาท และตามงบประมาณปี 2559 จำนวน 28,000 ท่อน วงเงิน 61.012 ล้านบาท เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปี 2558</p> <p>ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2558 (สถานะ 31 พ.ค. 2560)</p> <p>- กฟน.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 10 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,000 อัน)</p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<ul style="list-style-type: none">- 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 ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 10 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน)- กพฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)- กพท.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)- กพท.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 21 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 19 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)- กพท.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 15 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,437 อัน)- กพต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 12 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)- กพต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 7,500 อัน)	



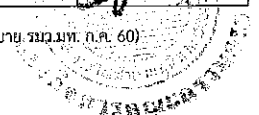
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
		<p>- กฟต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 6 แห่ง เบิกจ่าย แล้ว 4 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 180 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 2 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 25 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 148 แห่ง (จำนวนคอนรวมทั้งสิ้น 141,937 อัน) ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2559 (สถานะ 31 พ.ค. 2560)</p> <p>- กฟน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 7 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กฟน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 11 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 2 แห่ง และได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กฟฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 20 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 8 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 4 แห่ง ติดตั้ง แล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 7 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,896 อัน)</p> <p>- กฟฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 5 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กฟก.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 3 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กฟก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 5 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จเบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p>	



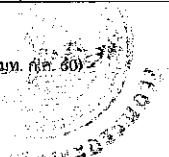
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	รายงานที่ได้รับผิดชอบ
		<p>- กฟภ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 8 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 2,019 อัน)</p> <p>- กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 8 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กฟต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 6 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กฟต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2559 ที่ได้รับรายงาน จำนวน 93 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 23 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 8 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 5 แห่ง กำลังติดตั้ง 10 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 14 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 33 แห่ง (จำนวนรวมทั้งสิ้น 28,571 อัน)</p> <p>หมายเหตุ : 1) ยังไม่ได้รับรายงานสำหรับพื้นที่ กฟน.1 และ กฟภ.1</p> <p>2) กฟฉ.1 อยู่ระหว่างจัดทำแผนการดำเนินการ</p> <p>3) กฟภ.2 ดำเนินการติดตั้งคอนสื่อสารและ เบิกจ่ายงบประมาณได้ครบถ้วนแล้ว</p> <p>นอกจากนี้ ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 9/2560 เมื่อวันที่ 18 ก.ค. 2560 ได้อนุมัติแผนปฏิบัติการ (Action Plan) การจัดระเบียบสายสื่อสารและอุปกรณ์สื่อสาร โทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. เรียบร้อย แล้ว (รายละเอียดตาม Action Plan แนบ)</p>	



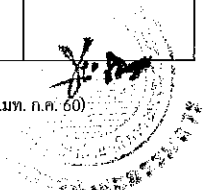
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
5.	การเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจ ของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	<p>ในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติ เห็นชอบในหลักการให้ กฟผ. ปรับโครงสร้าง บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ โดยลดสัดส่วนการถือหุ้น ของ กฟผ. ให้เหลือไม่เกินร้อยละ 50</p> <p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none">- กฟผ. ได้รับเรื่องจากกระทรวงมหาดไทย และนำส่งผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการ นโยบายรัฐวิสาหกิจ (ผอ.สคร.) ในฐานะ เลขานุการคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (คนร.) เมื่อวันที่ 23 มี.ค. 2560- การประชุม คนร. ครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 19 เม.ย. 2560 นำเรื่องการเพิ่มขีดความสามารถ เสนอในวาระเพื่อทราบ จากนั้นในวันที่ 26 เม.ย. 2560 ผู้บริหาร กฟผ. เข้าหารือกับ สคร. (ใน ฐานะเลขาฯ คนร.) โดย สคร. จะจัดทำประเด็นที่ จะให้ กฟผ. จัดทำข้อมูลเพิ่มเติม พร้อมส่งเรื่อง ดังกล่าวคืนให้กระทรวงมหาดไทยเพื่อเพิ่ม ความเห็นของหน่วยงานเจ้าสังกัดก่อนที่จะนำเสนอ คนร. ต่อไป ตามมติ คนร. ครั้งที่ 2/2560	รผก.(ย)
6.	โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด 6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none">- กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กฟผ. และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์ เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมี ฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึง กระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558- กระทรวงมหาดไทย มีหนังสือ ลว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟผ. ว่าโครงการดังกล่าว ยังไม่มี บันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิต ไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. (บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าว ให้ครบถ้วน และเสนอกระทรวงมหาดไทย เพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง	รผก.(วก) (พัลลภ)



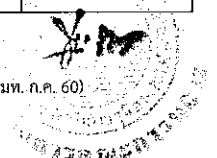
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าพบผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 8 ธ.ค. 2559 เพื่อให้ช่วยสนับสนุนการได้มาซึ่งสัญญาการรับกำจัดขยะจากองค์การบริหารส่วนจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (อบจ.) ผลการประชุมสรุปว่าปัจจุบันองค์รปกครองส่วนท้องถิ่นได้จัดทำข้อตกลง (MOU) ร่วมกันที่จะส่งขยะเข้าโครงการแล้วเมื่อเดือน ก.ย. 2559 และจัดส่ง MOU ดังกล่าว ให้แก่กรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่นเพื่อจัดส่งให้แก่ กฟภ. ต่อไป สำหรับสัญญารับกำจัดขยะระหว่าง อบจ. กับ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ให้บริษัท พิจารณาราคาที่เหมาะสมให้ อบจ. ซึ่งบริษัทจะนัดเจรจากับ อบจ. โดยเร็วที่สุด ทั้งนี้ ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยาขอให้เร่งให้แล้วเสร็จภายในเดือน ม.ค. 2560</p> <p>- คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีประกาศเมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2559 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าในวันที่ 1-2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติให้ผู้ที่จะยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย และนิติบุคคลดังกล่าวต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไปรวมอยู่ด้วย</p> <p>- มติคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ได้อนุมัติปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ โดยให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49</p> <p>- มติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2560 เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560 เห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของ กกพ. โดยให้เร่งรัดการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ และให้ขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้ากับ สกพ.</p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- กฟภ. ได้มีหนังสือแจ้ง สกพ. ลว. 17 ก.พ. 2560 เพื่อขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้อง และข้อเสนอขยายไฟแล้ว</p> <p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าร่วมประชุมกับ อบจ. พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2560 เพื่อเจรจาเรื่องสัญญาปรับการจัดขยะ โดยในเบื้องต้น จะมีการลงนามใน MOU ร่วมกัน 3 ฝ่าย ได้แก่ จ.พระนครศรีอยุธยา อบจ.พระนครศรีอยุธยา และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ซึ่ง อบจ.พระนครศรีอยุธยาแจ้งความประสงค์ร่วมลงทุนในโครงการด้วย ดังนั้น การนำเสนอจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ จึงต้องรอผลการพิจารณาในส่วนนี้ก่อน</p> <p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ร่วมประชุมกับ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 28 มี.ค. 2560 ที่ประชุมได้พิจารณายกร่างบันทึกข้อตกลง (MOU) ซึ่งบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ปรับแก้ไขร่าง MOU ตามที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยาจัดส่งให้ และได้ส่งคืน อบจ. พิจารณาอีกครั้งแล้ว ส่วนประเด็นที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เห็นควรให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ดำเนินโครงการไป ตามเดิม ยังไม่ควรให้ อบจ.พระนครศรีอยุธยา ร่วมด้วย เพราะอาจทำให้โครงการล่าช้าออกไปอีก</p> <p>- กฟภ. ได้มีหนังสือ ลว. 21 เม.ย. 2560 แจ้งกระทรวงมหาดไทยเพื่อขอความเห็นชอบ ในการจัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49</p>	
	<p>6.2 โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง ใน 3 จังหวัดชายแดนใต้</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>- ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 ส.ค. 2559 ประธานกรรมการ กฟภ. แจ้งที่ประชุมทราบว่า รัฐมีนโยบายให้ กฟภ. พิจารณาดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้า ขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวภาพ ในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส นั้น</p> <p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโคเอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้ลงนาม</p>	



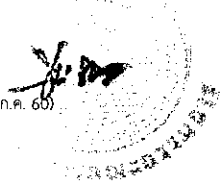
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
		<p>ในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 2559 เพื่อศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.แม่ลาน จ.ปัตตานี และ อ.บันนังสตา จ.ยะลา และได้ลงนาม MOU กับบริษัท เจนเนอร์จี จำกัด เมื่อวันที่ 11 ม.ค. 2560 โดยจะศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.เมือง จ.นราธิวาส</p> <ul style="list-style-type: none">- คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติในการประชุมครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ให้ความเห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนใต้ และในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 คณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติรับทราบการดำเนินการโครงการดังกล่าว ซึ่งประกอบด้วยแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็กจำนวน 3 แห่ง กำลังการผลิตรวม 18 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟผ. รวม 12 MW และแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล จำนวน 30 แห่ง กำลังการผลิตรวม 35 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟผ. รวม 30 MW- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 20 ม.ค. 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ และหนังสือ ลว. 24 ม.ค. 2560 แจ้งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอรับการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้า- คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเมื่อวันที่ 17 ก.พ. 2560 เห็นชอบในหลักการโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าชีวมวล โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 12 MW และให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาดำเนินการในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวมวล (พีซพลังงาน) โดยมีปริมาณการรับซื้อไม่เกิน 30 MW และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยความเห็นชอบของ กบง. กำหนดอัตราราคา	



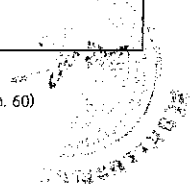
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
		<p>รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมและเพียงพอ ในการรองรับวัตถุประสงค์ของแนวนโยบาย “โรงไฟฟ้าประชารัฐ” นี้ ต่อมาคณะกรรมการ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติเมื่อวันที่ 10 เม.ย. 2560 รับทราบมติ กพช. ดังกล่าว</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตามหนังสือ กบง. สนพ. ส่วนที่ 3 ลว. 23 พ.ค. 2560 เชิญบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เข้าร่วม ประชุมในวันที่ 7 มิ.ย. 2560 เพื่อพิจารณาอัตรา การรับซื้อไฟฟ้าโครงการฯ - ในการประชุมเมื่อวันที่ 12 มิ.ย. 2560 คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติ เห็นชอบการจัดตั้ง/ร่วมทุนบริษัทในเครือ ดำเนิน โครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของแผนงานผลิต ไฟฟ้าชุมชนชีวมวล และได้นำเสนอคณะกรรมการ กพช. ขอเพิ่มทุนในการประชุมครั้งที่ 8/2560 (สัญจร) เมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2560 ด้วยแล้ว - ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอเรื่องต่อกระทรวงมหาดไทยและ สคร. 	
7.	<p>ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304 7.1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟภ.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยน สายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบ หุ้มฉนวน</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - กฟภ. ได้สอบถามความคืบหน้ากับบริษัท เนชั่นเนลเพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) (NPS) กรณีการเปลี่ยนสายระบบจำหน่าย 22 kV จากสายเปลือยเป็นสายหุ้มฉนวนตามคำสั่ง กฟภ. เลขที่ สกพ. 5502/5983 สั่ง ณ วันที่ 25 มิ.ย. 2559 แล้ว แต่บริษัทไม่ตอบข้อมูลการดำเนินการ ข้างต้น นอกจากนี้บริษัทไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่ เพื่อติดตามความคืบหน้าการปรับปรุงระบบ จำหน่าย 	<p>รผก.(ย) รผก.(ภ3) รผก.(ป)</p>



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
	<p>7.2. ให้สายงานยุทธศาสตร์ (ย) รับดำเนินการเป็นที่ปรึกษาด้านการวางแผนระบบไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบ N-1</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 	
	<p>7.3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ป) ร่วมกับ กฟภ.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายเสร็จแล้ว 1 งาน คือปรับปรุงฟีดเดอร์ SMP04 บริเวณปากทางเข้าบ้านโป่งส้มพุท - ทางเข้าพาร์ทเมนท์ บดินทราทิตย์ ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม. 2. ดำเนินการสำรวจ ประมาณการแล้วเสร็จ 2 งาน อยู่ระหว่างขออนุมัติงบประมาณจาก กองงบประมาณ (กงบ.) ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ฟีดเดอร์ SMP05 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณสามแยกท่าตูมตั้งแต่หลัง SF6 รหัส SMO55-02 ปริมาณงาน 5.8 วงจร-กม. - ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณหน้าบริษัท เอ็มเทคเอ็นจิเนียริง พาร์ท จำกัด - บ้านโป่งไผ่ ปริมาณงาน 2.0 วงจร-กม. 	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
8.	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้	<p>- การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง ดังนี้</p> <p>1. ผลการบำรุงรักษา ตามแผนบำรุงรักษาสถานี ไฟฟ้าประจำปี 2560</p> <p><u>พื้นที่ จ.ชุมพร</u></p> <p>สถานีไฟฟ้าหลังสวน แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 3 มี.ค. 2560 สถานีไฟฟ้าชุมพร แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 5 มี.ค. 2560 สถานีไฟฟ้าชุมพร 2 แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 22 เม.ย. 2560 สถานีไฟฟ้าท่าแซะ แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 25 เม.ย. 2560</p> <p><u>พื้นที่ จ.ระนอง</u></p> <p>สถานีไฟฟ้าระนอง แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 1 มี.ค. 2560 สถานีไฟฟ้าระนอง 2 แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 21 เม.ย. 2560</p> <p>2. การดำเนินการตามนโยบาย S1 Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ปี 2560</p> <p>กฟอ.หลังสวน เปิดดำเนินการกิจกรรมแล้ว เมื่อวันที่ 27 ก.พ. 2560</p> <p>กฟอ.บางสะพาน เปิดดำเนินการกิจกรรมแล้ว เมื่อวันที่ 9 มี.ค. 2560</p> <p><u>แผนการปี 2560</u></p> <p>- <u>ระยะที่ 1</u> จำนวน 184 วงจร ดำเนินการ ภายในช่วงเดือน ก.พ. – พ.ค. 2560</p> <p>- <u>ระยะที่ 2</u> จำนวน 157 วงจร ดำเนินการ ภายในช่วงเดือน ก.ค. – พ.ย. 2560</p> <p>รวมทั้ง 2 ระยะ จำนวน 341 วงจร</p> <p>- การไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่ รับผิดชอบ โดยดำเนินการกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ตามแผนงาน ดังนี้</p> <p>- <u>ระยะที่ 1</u> จำนวน 319 วงจร</p> <p>- <u>ระยะที่ 2</u> จำนวน 319 วงจร</p> <p>รวมทั้ง 2 ระยะ จำนวน 638 วงจร</p> <p>หมายเหตุ เพิ่มเติมระบบสายส่งระยะละ 11 วงจร รวม 22 วงจร</p> <p>1. แผนประชุมติดตามผลและแก้ไข ครั้งที่ 1/2560 ภายใน 30 เม.ย. 2560</p> <p>2. แผนประชุมติดตามผลและแก้ไข ครั้งที่ 2/2560 ภายใน 31 ธ.ค. 2560</p>	รพท.(ภ4)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ																																																																																																																			
		<p>- การไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ (กฟต.3) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่ รับผิดชอบ โดยดำเนินกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid สรุปผลได้ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>แผนงาน</th> <th>สถานีไฟฟ้ากฟฟ.วงจร</th> <th>ผลการ Patrol (จุด)</th> <th>ผลการ แก้ไข (จุด)</th> <th>คิด เป็น %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>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></td> <td>หาดใหญ่</td> <td>5</td> <td>5</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td></td> <td>หัตลุง</td> <td>129</td> <td>129</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td></td> <td>จะนะ</td> <td>270</td> <td>270</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td></td> <td>หัตลุง</td> <td>15</td> <td>15</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td></td> <td>หัตลุง</td> <td>15</td> <td>15</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>ระยะที่ 2</td> <td>วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4</td> <td>273</td> <td>226</td> <td>83</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ฉลุง</td> <td>73</td> <td>73</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ยะลา 1, 2</td> <td>346</td> <td>300</td> <td>87</td> </tr> <tr> <td></td> <td>สุโงโกลก</td> <td>148</td> <td>105</td> <td>71</td> </tr> <tr> <td></td> <td>สตูล</td> <td>415</td> <td>267</td> <td>64</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ละงู</td> <td>1,140</td> <td>1,140</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ปัตตานี 1, 2</td> <td>987</td> <td>948</td> <td>96</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ระโนด</td> <td>81</td> <td>42</td> <td>52</td> </tr> <tr> <td></td> <td>นราธิวาส</td> <td>288</td> <td>270</td> <td>94</td> </tr> <tr> <td></td> <td>สายบุรี</td> <td>113</td> <td>51</td> <td>45</td> </tr> <tr> <td></td> <td>สงขลา</td> <td>70</td> <td>62</td> <td>89</td> </tr> <tr> <td></td> <td>จะนะ</td> <td>1,024</td> <td>1,024</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td></td> <td>เบตง</td> <td>598</td> <td>453</td> <td>76</td> </tr> <tr> <td></td> <td>สะเตา</td> <td>533</td> <td>360</td> <td>68</td> </tr> <tr> <td></td> <td>รวม</td> <td>6,853</td> <td>6,085</td> <td>89</td> </tr> </tbody> </table> <p>ติดตั้งกล้อง CCTV สายส่ง 115 kV ช่วงสถานี ไฟฟ้าปัตตานี 1 - สี่แยกตะลุโบ๊ะ เพื่อเฝ้าระวัง การก่อวินาศกรรมสายส่งเรียบร้อยแล้ว</p>	แผนงาน	สถานีไฟฟ้ากฟฟ.วงจร	ผลการ Patrol (จุด)	ผลการ แก้ไข (จุด)	คิด เป็น %	ระยะที่ 1	เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ	330	330	100		หาดใหญ่	5	5	100		หัตลุง	129	129	100		จะนะ	270	270	100		หัตลุง	15	15	100		หัตลุง	15	15	100	ระยะที่ 2	วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร					หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4	273	226	83		ฉลุง	73	73	100		ยะลา 1, 2	346	300	87		สุโงโกลก	148	105	71		สตูล	415	267	64		ละงู	1,140	1,140	100		ปัตตานี 1, 2	987	948	96		ระโนด	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		สะเตา	533	360	68		รวม	6,853	6,085	89	
แผนงาน	สถานีไฟฟ้ากฟฟ.วงจร	ผลการ Patrol (จุด)	ผลการ แก้ไข (จุด)	คิด เป็น %																																																																																																																		
ระยะที่ 1	เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ	330	330	100																																																																																																																		
	หาดใหญ่	5	5	100																																																																																																																		
	หัตลุง	129	129	100																																																																																																																		
	จะนะ	270	270	100																																																																																																																		
	หัตลุง	15	15	100																																																																																																																		
	หัตลุง	15	15	100																																																																																																																		
ระยะที่ 2	วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร																																																																																																																					
	หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4	273	226	83																																																																																																																		
	ฉลุง	73	73	100																																																																																																																		
	ยะลา 1, 2	346	300	87																																																																																																																		
	สุโงโกลก	148	105	71																																																																																																																		
	สตูล	415	267	64																																																																																																																		
	ละงู	1,140	1,140	100																																																																																																																		
	ปัตตานี 1, 2	987	948	96																																																																																																																		
	ระโนด	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																																																																																																																		
	สะเตา	533	360	68																																																																																																																		
	รวม	6,853	6,085	89																																																																																																																		

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

4. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการ
กระทรวงมหาดไทย ประจำเดือน ก.ค. 2560 ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ

