

สแกนส่ง

๒๙ / พ.ค. / ๖๐

เลขที่ กกก.(ปก) ๙๙๖ /2560
เรียน รผก.(ว), รผก.(ป), รผก.(ทส), รผก.(ย),
รผก.(ภ1), รผก.(ภ2), รผก.(ภ3), รผก.(ภ4),
อช.ต.1, อก.บว.(ภ3), อก.บว.(ภ4), อก.สผ.

เพื่อโปรดทราบ และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง
โดยขอให้เร่งรัดผลการดำเนินงานในแต่ละประเด็น
ส่งให้ ฝวก. ภายในสัปดาห์แรกของทุกเดือน เพื่อรวบรวม
รายงานคณะกรรมการ กฟภ. และ รมว.มท. ต่อไป



(นายดุขุฑ์ ลิ้มทอง)
ผู้ช่วยเลขานุการ ปฏิบัติงานแทน
เลขานุการคณะกรรมการ กฟภ.

29 พ.ค. 2560

แผนกประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
โทร. 5194

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟผ.
ครั้งที่ 7 / 2560
ข้อ 24 พ.ค. 2560

**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) - <u>กลุ่มที่ 1</u> 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	รพท.(ว)
	- <u>กลุ่มที่ 2</u> ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว 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>กลุ่มที่ 3</u> กฟผ. จะลงนามในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity 3.1 บริษัท เมตตาพาวนิชย์ เซอร์วิส จำกัด 3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร์ 3.3 บริษัท กรีน-ไบ-โอ มหาสารคาม จำกัด	<u>แนวทางการดำเนินการ</u> - รอผลการพิจารณา	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	- <u>กลุ่มที่ 4</u> โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่เกินกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD)	<u>สถานะ</u> - สามารถจ่ายไฟเข้าระบบได้ 4 โครงการ และ ยกเลิกสัญญาแล้ว 27 โครงการ ตามมติของ คณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ ที่ รมว.พน. แต่งตั้ง	
	- <u>กลุ่มที่ 5</u> กฟภ. ยกเลิกสัญญา แต่ VSPP อุทธรณ์โดยอ้างเหตุสุดวิสัย 5.1 กลุ่มบริษัท อัลไลแอนซ์ 5.2 กลุ่มแสงอาทิตย์ 5.3 กลุ่มพลังงานลม 5.4 กลุ่มพลังงานชีวมวล	<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 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)	
	- <u>กลุ่มที่ 6</u> กลุ่มบริษัท ดี แอนด์ เจฯ (112 โครงการ 730.3 MW)	<u>สถานะ</u> - อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครอง แนวทางการดำเนินการ - 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	รมภ.(ว)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		โดยแผนการดำเนินงานในปี 2560 มีดังนี้ - ไตรมาสที่ 1: ร่างเอกสารประกวดราคา - ไตรมาสที่ 2: อนุมัติกำหนดการประกวดราคา - ไตรมาสที่ 3: อนุมัติผู้ผ่านเทคนิค - ไตรมาสที่ 4: ได้ผู้รับเหมาติดตั้งระบบ <u>สถานะ</u> - ตามมติคณะกรรมการ กฟผ. 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 ดำเนินการประกวดราคา ได้รายงาน คณะกรรมการ กฟผ. ทราบแล้วในการประชุม คณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560	
3.	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<u>สถานะ</u> การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิด การใช้ไฟฟ้า 1) กฟผ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟผ. ว่าด้วย การตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกัน การละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559” แล้ว ซึ่งมีผล ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2559 เป็นต้นไป และได้อบรม ให้ความรู้แก่พนักงานที่เกี่ยวข้องทุกสำนักงานของ กฟผ. ทั่วประเทศ 2) การตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ กำหนดให้มีการตรวจสอบโดยละเอียดทุกเครื่อง เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และสำหรับ มิเตอร์ AMR ได้มีการเฝ้าระวังความผิดปกติ ด้วยโปรแกรมคอมพิวเตอร์แบบ Real-Time อย่างต่อเนื่อง	รผก.(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 ทดแทนการติดตราตะกั่วแบบเดิม 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 กฟภ. 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 และมีระยะช่วงเสา (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) การจัดระเบียบสายสื่อสารโดยการเปลี่ยนคอนสตรัคชันมาตรฐาน กฟภ. กฟภ. จัดซื้อพร้อมติดตั้งคอนหลักเคลือบฉนวนตามงบประมาณปี 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 ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 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 ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 10 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,896 อัน) - กฟฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 8 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟภ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 3 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟภ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 5 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 4 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟภ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 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 กพน.1 กพน.3 กฟต.2 และ กฟต.3 ยังไม่ได้รับรายงาน และ กฟผ.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.สคร.) ในฐานะ เลขาธิการคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (คนร.) เมื่อวันที่ 23 มี.ค. 2560 ปัจจุบัน อยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อนำเสนอ ครร. ต่อไป	รพก.(ย)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		ในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า ในวันที่ 1-2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติให้ผู้ที่จะยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย และนิติบุคคลดังกล่าวต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไปรวมอยู่ด้วย - 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 กกพ. โดยให้เร่งรัดการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ และให้ขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้ากับ สกพ. - กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้ง สกพ. ลว. 17 ก.พ. 2560 เพื่อขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าแล้ว - 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 ได้ปรับแก้ไขร่าง MOU ตามที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยาจัดส่งให้ และได้	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		ส่งคืน อบจ. พิจารณาอีกครั้งแล้ว ส่วนประเด็นที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เห็นควรให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ดำเนินโครงการไปตามเดิม ยังไม่ควรให้ อบจ.พระนครศรีอยุธยา ร่วมด้วย เพราะอาจทำให้โครงการล่าช้าออกไปอีก - กฟภ. ได้มีหนังสือ ลว. 21 เม.ย. 2560 แจ้งกระทรวงมหาดไทยเพื่อขอความเห็นชอบในการจัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49	
	6.2 โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคงใน 3 จังหวัดชายแดนใต้	<u>สถานะ</u> - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 ส.ค. 2559 ประธานกรรมการ กฟภ. แจ้งที่ประชุมทราบว่า รัฐมนตรีมอบให้ กฟภ. พิจารณาดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวมวลในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส นั้น - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโคเอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 2559 เพื่อศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.แม่ลาน จ.ปัตตานี และ อ.บันนังสตา จ.ยะลา และได้ลงนาม MOU กับบริษัท เจเนอรัลจี จำกัด เมื่อวันที่ 11 ม.ค. 2560 โดยจะศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.เมือง จ.นราธิวาส - คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติในการประชุมครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ให้ความเห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนใต้ และในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 คณะกรรมการ กฟภ. ได้มีมติรับทราบการดำเนินการโครงการดังกล่าว ซึ่งประกอบด้วยแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็กจำนวน 3 แห่ง กำลังการผลิตรวม 18 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟภ. รวม 12 MW และแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล จำนวน 30 แห่ง กำลังการผลิตรวม 35 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟภ. รวม 30 MW	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 20 ม.ค. 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาล ในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ และหนังสือ ลว. 24 ม.ค. 2560 แจ้งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอรับการสนับสนุน การรับซื้อไฟฟ้า - คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเมื่อวันที่ 17 ก.พ. 2560 เห็นชอบในหลักการ โครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้า ชีวมวล โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 12 MW และให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาดำเนินการในส่วนของการผลิต ไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) โดยมีปริมาณ การรับซื้อไม่เกิน 30 MW และมอบหมายให้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยความเห็นชอบของ กบง. กำหนดอัตราราคา รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมและเพียงพอ ในการรองรับวัตถุประสงค์ของแนวนโยบาย “โรงไฟฟ้าประชารัฐ” นี้ - ปัจจุบันอยู่ระหว่างหารือกับกรมพัฒนา พลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานเรื่องอัตรา รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการฯ	
7.	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304 7.1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟภ.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยน สายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบ หุ้มฉนวน	<u>สถานะ</u> - กฟภ. ได้สอบถามความคืบหน้ากับบริษัท เนชั่นแนลเพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) กรณีการเปลี่ยนสายระบบจำหน่าย 22 kV จาก สายเปลือยเป็นสายหุ้มฉนวนตามคำสั่ง กฟภ. เลขที่ สกพ. 5502/5983 สั่ง ณ วันที่ 25 มิ.ย. 2559 แล้ว แต่บริษัทไม่ตอบข้อมูลการดำเนินการ ข้างต้น นอกจากนี้บริษัทไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่ เพื่อติดตามความคืบหน้าการปรับปรุงระบบ จำหน่าย	รผก.(ย) รผก.(ภ3) รผก.(ป)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	7.2. ให้สายงานยุทธศาสตร์ (ย) รับดำเนินการเป็นที่ปรึกษาด้านการวางแผนระบบไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบ N-1	<u>สถานะ</u> - บริษัท NPS ได้ส่งหนังสือ เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2559 ขอปรับขอบเขตงานจ้างที่ปรึกษาฯ - 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 และขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษาฯ หากครบกำหนดยื่นราคา - ปัจจุบันครบกำหนดการยื่นราคา 45 วันแล้ว ในวันที่ 6 มี.ค. 2560 ดังนั้น กฟภ. จึงขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษาฯ และ กฟภ. จะทำหนังสือรายงานสำนักงาน กกพ. และกระทรวงมหาดไทยต่อไป	
	7.3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ป) ร่วมกับ กฟภ.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304	<u>สถานะ</u> 1. ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายเสร็จแล้ว 1 งาน คือปรับปรุงฟีดเดอร์ SMP04 บริเวณบริเวณปากทางเข้าบ้านโป่งส้มพุ้ง – ทางเข้าอพาร์ทเมนต์ดินทรายหัตถ์ 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 เอ็มเทคเอ็นจิเนียริงพาร์ท จำกัด - บ้านโป่งไผ่ ปริมาณงาน 2.0 วงจร-กม.	
8.	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้	- การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง ดังนี้ 1. ผลการบำรุงรักษา ตามแผนบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าประจำปี 2560	รผก.(ภ4) 

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



ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า					สายงาน ที่รับผิดชอบ	
		แผนงาน	สถานีไฟฟ้า/กฟฟ.วงจร	ผลการ Patrol (จุด)	ผลการ แก้ไข (จุด)	คิด เป็น %		
		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	วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 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	
			ละงู		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	
		สะเตง		533	360	68		
		รวม		6,853	6,085	89		
		ติดตั้งกล้อง CCTV สายส่ง 115 kV ช่วงสถานีไฟฟ้าปัตตานี 1 – สีแยกตะลุโบ๊ะ เพื่อเฝ้าระวังการก่อวินาศกรรมสายส่งเรียบร้อยแล้ว						

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบความคืบหน้างานตามนโยบายของ
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย ประจำเดือน พ.ค. 2560

มติที่ประชุม

รับทราบ

