

วาระที่ 6.2 รายงานความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย
ประจำเดือน ส.ค. 2560

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

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

1. เรื่องเดิม

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

2. การดำเนินการ

กฟผ. ขอรายงานผลคืบหน้าการดำเนินงาน ประจำเดือน ส.ค. 2560 ดังนี้

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	รายงาน 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	รผก.(ว)
	- <u>กลุ่มที่ 2</u> ตอรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - <u>กลุ่มที่ 3</u> กฟผ. จะลงนามในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity 3.1 บริษัท เมตาดาพาณิชย์ เซอร์วิส จำกัด 3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร์ 3.3 บริษัท กรีน-โบ-โอ มหาสารคาม จำกัด	<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	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	- 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.พณ. 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 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>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 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: ได้จัดทำประชาสัมพันธ์ครั้งที่ 1 เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณา ข้อคิดเห็น RFP 2: มีผู้ยื่นซองเอกสารประกวดราคา จำนวน 9 ราย เมื่อวันที่ 25 พ.ค. 2560 ปัจจุบันอยู่ระหว่าง พิจารณาเอกสารคุณสมบัติและเอกสารทางเทคนิค เบื้องต้น - ตามหนังสือ สนง.คอฟ. ลว. 5 มี.ย. 2560 แจ้งว่าคณะกรรมการประกวดราคามีมติยกเลิก ประกวดราคากลุ่มงานที่ 2 เนื่องจากไม่มีผู้ยื่น เอกสารแสดงคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค รายใดผ่านการพิจารณาคุณสมบัติเบื้องต้น ทั้งนี้ ผวก. มีอนุมัติ ลว. 7 มี.ย. 2560 ยกเลิก ประกวดราคาเลขที่ PEA-SGPC-02/2017 และ นำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. รับทราบในการ ประชุมครั้งที่ 8/2560 (สัญจร) เมื่อวันที่ 21 มี.ย. 2560 แล้ว	
3.	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<u>สถานะ</u> การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิด การใช้ไฟฟ้า 1) กฟผ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟผ. ว่าด้วย การตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกัน การละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559” แล้ว	รผก.(ป)



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



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ																																							
		ตามมาตรา 39 แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการโทรคมนาคม พ.ศ. 2544 ทำให้ไม่สามารถขออนุญาตพาดสายกับ กฟภ. 1.2 กำหนดเส้นทางวิกฤต 24 เส้นทาง ระยะทาง 95.279 กม. เพื่อดำเนินการจัดระเบียบสายสื่อสารให้เป็นไปตามมาตรฐานโครงสร้างเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ซึ่งได้แจ้ง กสทช. พร้อมส่งแผนการจัดระเบียบฯ และประชุมชี้แจงร่วมกับ กสทช. และหน่วยงานเจ้าของสายสื่อสาร พร้อมหน่วยงานราชการในพื้นที่ครบทั้ง 12 เขตแล้ว 1.3 ผวก. มือนุมิตี ลว. 25 ก.พ. 2560 เปลี่ยนเส้นทางการจัดระเบียบสายสื่อสารในพื้นที่การไฟฟ้าเขต 1 ภาคเหนือ (กฟน.1) และการไฟฟ้าเขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟฉ.3) ทำให้มีระยะทางรวม 96.359 กม. และแจ้งให้ กสทช. ทราบตามหนังสือ กฟภ. ลว. 5 มิ.ย. 2560 1.4 ในเดือน มิ.ย. 2560 การไฟฟ้าเขต (กฟข.) ร่วมกับ กสทช. และหน่วยงานเจ้าของสายสื่อสาร พร้อมหน่วยราชการในพื้นที่ ดำเนินการดังนี้ <table border="1"> <thead> <tr> <th>กฟข.</th><th>ผลการดำเนินงาน</th><th>หมายเหตุ</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>กฟน.1</td><td>ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560</td><td></td></tr> <tr> <td>กฟน.2</td><td>ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560</td><td></td></tr> <tr> <td>กฟน.3</td><td>ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560</td><td></td></tr> <tr> <td>กฟฉ.1</td><td>ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 20 มิ.ย. 2560</td><td></td></tr> <tr> <td>กฟฉ.2</td><td>ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 13 มิ.ย. 2560</td><td></td></tr> <tr> <td>กฟฉ.3</td><td>ประชาสัมพันธ์ประชาชนในพื้นที่, กำหนดจุด Loop</td><td>มีการเปลี่ยนแปลงเส้นทาง</td></tr> <tr> <td>กฟภ.1</td><td>ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560</td><td></td></tr> <tr> <td>กฟภ.2</td><td>ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560</td><td></td></tr> <tr> <td>กฟภ.3</td><td>ประชุมติดตามงานเมื่อวันที่ 23 มิ.ย. 2560, ให้ผู้ประกอบการวางแผนบูรณสาย</td><td></td></tr> <tr> <td>กฟต.1</td><td>ประชุมติดตามงานเมื่อวันที่ 20 มิ.ย. 2560</td><td></td></tr> <tr> <td>กฟต.2</td><td>อยู่ระหว่างนำสายขึ้นคอน, ประชุมแก้ปัญหาเรื่องป้ายโฆษณา เมื่อวันที่ 22 มิ.ย. 2560</td><td></td></tr> <tr> <td>กฟต.3</td><td>อยู่ระหว่างรื้อถอนสายที่ไม่ได้ใช้งาน และติดตั้งสายใหม่</td><td></td></tr> </tbody> </table>	กฟข.	ผลการดำเนินงาน	หมายเหตุ	กฟน.1	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560		กฟน.2	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560		กฟน.3	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560		กฟฉ.1	ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 20 มิ.ย. 2560		กฟฉ.2	ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 13 มิ.ย. 2560		กฟฉ.3	ประชาสัมพันธ์ประชาชนในพื้นที่, กำหนดจุด Loop	มีการเปลี่ยนแปลงเส้นทาง	กฟภ.1	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560		กฟภ.2	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560		กฟภ.3	ประชุมติดตามงานเมื่อวันที่ 23 มิ.ย. 2560, ให้ผู้ประกอบการวางแผนบูรณสาย		กฟต.1	ประชุมติดตามงานเมื่อวันที่ 20 มิ.ย. 2560		กฟต.2	อยู่ระหว่างนำสายขึ้นคอน, ประชุมแก้ปัญหาเรื่องป้ายโฆษณา เมื่อวันที่ 22 มิ.ย. 2560		กฟต.3	อยู่ระหว่างรื้อถอนสายที่ไม่ได้ใช้งาน และติดตั้งสายใหม่		
กฟข.	ผลการดำเนินงาน	หมายเหตุ																																								
กฟน.1	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560																																									
กฟน.2	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560																																									
กฟน.3	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560																																									
กฟฉ.1	ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 20 มิ.ย. 2560																																									
กฟฉ.2	ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 13 มิ.ย. 2560																																									
กฟฉ.3	ประชาสัมพันธ์ประชาชนในพื้นที่, กำหนดจุด Loop	มีการเปลี่ยนแปลงเส้นทาง																																								
กฟภ.1	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560																																									
กฟภ.2	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560																																									
กฟภ.3	ประชุมติดตามงานเมื่อวันที่ 23 มิ.ย. 2560, ให้ผู้ประกอบการวางแผนบูรณสาย																																									
กฟต.1	ประชุมติดตามงานเมื่อวันที่ 20 มิ.ย. 2560																																									
กฟต.2	อยู่ระหว่างนำสายขึ้นคอน, ประชุมแก้ปัญหาเรื่องป้ายโฆษณา เมื่อวันที่ 22 มิ.ย. 2560																																									
กฟต.3	อยู่ระหว่างรื้อถอนสายที่ไม่ได้ใช้งาน และติดตั้งสายใหม่																																									



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		2) <u>การจัดระเบียบสายสื่อสารโดยการเปลี่ยน คอนสตรัคชันมาตรฐาน กฟภ.</u> กฟภ. จัดซื้อพร้อมติดตั้งคอนเท็กเคเบิลฉนวน ตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 140,000 ท่อน วงเงิน 305.060 ล้านบาท และตามงบประมาณ ปี 2559 จำนวน 28,000 ท่อน วงเงิน 61.012 ล้านบาท เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปี 2558 <u>ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2558</u> <u>(สถานะ 30 มิ.ย. 2560)</u> - กพน.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 10 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,000 อัน) - กพน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 9,000 อัน) - กพน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้ เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 9 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กพฉ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 42 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 11,000 อัน) - กพฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้ เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 12 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กพฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟภ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- กฟก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 21 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 19 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 15 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,437 อัน) - กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 12 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 7,500 อัน) - กฟต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 6 แห่ง เบิกจ่ายแล้ว 4 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 180 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 3 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 23 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 150 แห่ง (จำนวนคอนรวมทั้งสิ้น 141,937 อัน) ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2559 (สถานะ 30 มิ.ย. 2560) - กฟน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 7 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 11 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 2 แห่ง และได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- กฟผ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 20 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 11 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,896 อัน) - กฟผ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 8 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟผ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 3 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟผ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 5 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟผ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 8 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 2,019 อัน) - กฟผ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 8 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟผ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 6 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟผ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2559 (ที่ได้รับรายงาน) จำนวน 93 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 16 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 7 แห่ง กำลังติดตั้ง 5 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 19 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 39 แห่ง (จำนวนคอนรวมทั้งสิ้น 28,571 อัน)	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		หมายเหตุ : 1) ยังไม่ได้รับรายงานสำหรับพื้นที่ กฟน.1 2) กฟฉ.1 อยู่ระหว่างจัดทำแผนการดำเนินการ 3) กฟก.2 ดำเนินการติดตั้งคอนสโตรและ เบิกจ่ายงบประมาณได้ครบถ้วนแล้ว นอกจากนี้ ในการประชุมคณะกรรมการ กฟก. ครั้งที่ 9/2560 เมื่อวันที่ 18 ก.ค. 2560 ได้อนุมัติ แผนปฏิบัติการ (Action Plan) การจัดระเบียบ สายสื่อสารและอุปกรณ์สื่อสารโทรคมนาคม บนเสาไฟฟ้าของ กฟก. เรียบร้อยแล้ว	
5.	การเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจ ของบริษัท พีโอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ในการประชุมคณะกรรมการ กฟก. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติ เห็นชอบในหลักการให้ กฟก. ปรับโครงสร้าง บริษัท พีโอ เอ็นคอมฯ โดยลดสัดส่วนการถือหุ้น ของ กฟก. ให้เหลือไม่เกินร้อยละ 50 <u>สถานะ</u> - กฟก. ได้รับเรื่องจากกระทรวงมหาดไทย และนำส่งผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการ นโยบายรัฐวิสาหกิจ (ผอ.สกร.) 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 กฟก. เข้าหารือกับ สคร. (ใน ฐานะเลขาฯ คนร.) โดย สคร. จะจัดทำประเด็นที่ จะให้ กฟก. จัดทำข้อมูลเพิ่มเติม พร้อมส่งเรื่อง ดังกล่าวคืนให้กระทรวงมหาดไทยเพื่อเพิ่ม ความเห็นของหน่วยงานเจ้าสังกัดก่อนที่จะนำเสนอ คนร. ต่อไป ตามมติ คนร. ครั้งที่ 2/2560	รผก.(ย)
6.	โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีโอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด 6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	<u>สถานะ</u> - กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กฟก. และบริษัท พีโอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์ เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมี ฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ	รผก.(วก) (พัลลภ)

ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึงกระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558 - กระทรวงมหาดไทย มีหนังสือ สว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟภ. ว่าโครงการดังกล่าว ยังไม่มีบันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิตไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. (บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าว ให้ครบถ้วน และเสนอกระทรวงมหาดไทย เพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าพบผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 8 ธ.ค. 2559 เพื่อให้ช่วยสนับสนุนการได้มาซึ่งสัญญาการรับกำจัดขยะจากองค์การบริหารส่วนจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (อบจ.) ผลการประชุมสรุปว่า ปัจจุบันองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นได้จัดทำข้อตกลง (MOU) ร่วมกันที่จะส่งขยะเข้าโครงการแล้วเมื่อเดือน ก.ย. 2559 และจัดส่ง MOU ดังกล่าว ให้แก่กรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น เพื่อจัดส่งให้แก่ กฟภ. ต่อไป สำหรับสัญญา รับกำจัดขยะระหว่าง อบจ. กับ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ให้บริษัท พิจารณาราคาที่เหมาะสม ให้ อบจ. ซึ่งบริษัทจะนัดเจรจากับ อบจ. โดยเร็วที่สุด ทั้งนี้ ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ขอให้เร่งให้แล้วเสร็จภายในเดือน ม.ค. 2560 - คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีประกาศเมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2559 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า ในวันที่ 1-2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติให้ผู้ที่จะยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย และนิติบุคคลดังกล่าว ต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไปรวมอยู่ด้วย	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- มติคณะกรรมการบริษัท พีโอ เอ็นคองมา ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ได้อนุมัติปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ โดยให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีโอ เอ็นคองมา ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 - มติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 3/2560 เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560 เห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของ กกพ. โดยให้เร่งรัดการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ และให้ขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้อง และข้อเสนอขอขายไฟฟ้ากับ สกพ. - กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้ง สกพ. ลว. 17 ก.พ. 2560 เพื่อขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้อง และข้อเสนอขอขายไฟฟ้าแล้ว - บริษัท พีโอ เอ็นคองมา ได้เข้าร่วมประชุมกับ อบจ. พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2560 เพื่อเจรจาเรื่องสัญญารับกำจัดขยะ โดยในเบื้องต้นจะมีการลงนามใน MOU ร่วมกัน 3 ฝ่าย ได้แก่ จ.พระนครศรีอยุธยา อบจ.พระนครศรีอยุธยา และบริษัท พีโอ เอ็นคองมา ซึ่ง อบจ.พระนครศรีอยุธยาแจ้งความประสงค์ร่วมลงทุนในโครงการด้วย ดังนั้น การนำเสนอจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ จึงต้องรอผลการพิจารณาในส่วนนี้ก่อน - บริษัท พีโอ เอ็นคองมา ได้ร่วมประชุมกับ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 28 มี.ค. 2560 ที่ประชุมได้พิจารณาร่างบันทึกข้อตกลง (MOU) ซึ่งบริษัท พีโอ เอ็นคองมา ได้ปรับแก้ไขร่าง MOU ตามที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยาจัดส่งให้ และได้ส่งคืน อบจ. พิจารณาอีกครั้งแล้ว ส่วนประเด็นที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เห็นควรให้บริษัท พีโอ เอ็นคองมา ดำเนินโครงการไปตามเดิม ยังไม่ควรให้ อบจ.พระนครศรีอยุธยา ร่วมด้วย เพราะอาจทำให้โครงการล่าช้าออกไปอีก ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอลงนามใน MOU	

ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- กฟภ. ได้มีหนังสือ ลว. 21 เม.ย. 2560 แจ้งกระทรวงมหาดไทยเพื่อขอความเห็นชอบในการจัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 - กระทรวงมหาดไทยมีหนังสือ ลว. 16 มิ.ย. 2560 ส่งเรื่องคืนให้ กฟภ. พิจารณาดำเนินการดังนี้ 1) ขอให้ปฏิบัติตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 22 ก.ย. 2558 เรื่องการปรับปรุงหลักเกณฑ์การจัดตั้ง/ร่วมทุนและกำกับดูแลบริษัทในเครือของรัฐวิสาหกิจ ที่ ครม. ได้ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 4 ธ.ค. 2550 ตามขั้นตอนและนำเสนอกระทรวงมหาดไทยพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนนำเสนอคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ และ ครม. ตามลำดับ 2) รายงานความคืบหน้าการจัดทำบันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิตไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. (บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะใน จ.พระนครศรีอยุธยา ให้กระทรวงมหาดไทยทราบด้วย 3) บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ จ.พระนครศรีอยุธยา และ อบจ.พระนครศรีอยุธยา ได้ประชุมร่วมกันเมื่อวันที่ 25 ก.ค. 2560 ที่ประชุมได้เจรจา ค่ากำจัดขยะ (Tipping Fee) ในหลักการเบื้องต้น กำหนดราคา 200 บาท/ตัน และให้มีการเจรจาปรับอัตราได้ทุก ๆ 5 ปี และกำหนดให้มีการลงนาม MOU ร่วมกันในวันที่ 7 ส.ค. 2560 โดยอัตราค่ากำจัดขยะจะยังไม่กำหนดใน MOU แต่จะไปกำหนดในสัญญากำจัดขยะ ซึ่งจะต้องมีการเจรจากันอีกครั้งหนึ่ง	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	6.2 โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง ใน 3 จังหวัดชายแดนใต้	<u>สถานะ</u> - ตามมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 ส.ค. 2559 ประธานกรรมการ กฟผ. ได้หารือที่ประชุมว่า ขอให้ กฟผ. พิจารณาดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวภาพ ในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส และขอให้รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ เตรียมความพร้อมและศึกษาเรื่องนี้ไว้ด้วย นั้น - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโคเอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 2559 เพื่อศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.แม่ลาน จ.ปัตตานี และ อ.บันนังสตา จ.ยะลา และได้ลงนาม MOU กับบริษัท เจเนอรัล จำกัด เมื่อวันที่ 11 ม.ค. 2560 โดยจะศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.เมือง จ.นราธิวาส - คณะกรรมการบริษัท พีโอเอ 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 และแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวภาพ จำนวน 30 แห่ง กำลังการผลิตรวม 35 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟผ. รวม 30 MW - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 20 ม.ค. 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ และหนังสือ ลว. 24 ม.ค. 2560 แจ้งรัฐมนตรี	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
		ว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอรับการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้า - คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเมื่อวันที่ 17 ก.พ. 2560 เห็นชอบในหลักการโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าชีวมวล โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 12 MW และให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาดำเนินการในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) โดยมีปริมาณการรับซื้อไม่เกิน 30 MW และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยความเห็นชอบของ กบง. กำหนดอัตราาราคารับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมและเพียงพอในการรองรับวัตถุประสงค์ของแนวนโยบาย “โรงไฟฟ้าประชารัฐ” นี้ ต่อมาคณะกรรมการบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ มีมติเมื่อวันที่ 10 เม.ย. 2560 รับทราบมติ กกพ. ดังกล่าว - ตามหนังสือ กบง. สนพ. ด่วนที่สุด ลว. 23 พ.ค. 2560 เชิญบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ เข้าร่วมประชุมในวันที่ 7 มิ.ย. 2560 เพื่อพิจารณาอัตราารับซื้อไฟฟ้าโครงการฯ - คณะกรรมการบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ มีมติเมื่อวันที่ 12 มิ.ย. 2560 และคณะกรรมการ กกพ. ได้มีมติเมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2560 อนุมัติให้บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ จัดตั้ง/ร่วมทุนบริษัทในเครือเพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของแผนงานผลิตไฟฟ้าชุมชนจากชีวมวล โดยบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 40 ของส่วนทุน - ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของกระทรวงมหาดไทย เพื่อเสนอคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (คนร.) และ ครม. ต่อไป	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
7.	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304 7.1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟภ.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยน สายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบ หุ้มฉนวน	<u>สถานะ</u> - กฟภ. ได้สอบถามความคืบหน้ากับบริษัท เนชั่นแนลเพาเวอร์ 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	รผก.(ภ3)
	7.2. ให้สายงานยุทธศาสตร์ (ย) รับดำเนินการ เป็นที่ปรึกษาด้านการวางแผนระบบไฟฟ้า เพื่อเชื่อมโยงระบบ N-1	ตามบันทึกเลขที่ กพอ.(บค)504/2560 ลว. 26 ก.ค. 2560 ขอยุติการรายงาน ความคืบหน้าเรื่องปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ อุตสาหกรรม 304 ในส่วนที่สายงาน (ย) รับผิดชอบ เนื่องจากครบกำหนดระยะเวลา การยื่นราคาภายใน 45 วันแล้ว ไม่ได้รับ การติดต่อใด ๆ จากบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) กฟภ. จึงขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษาฯ ทั้งนี้ กฟภ. ได้รายงานผลการดำเนินการ ดังกล่าวให้ปลัดกระทรวงมหาดไทยทราบแล้ว ตามหนังสือที่ มท 5302.14/17975 ลว. 10 เม.ย. 2560	รผก.(ย)
	7.3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ป) ร่วมกับ กฟภ.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคง ในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304	<u>สถานะ</u> 1. ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายเสร็จแล้ว 1 งาน คือปรับปรุงฟีดเดอร์ SMP04 บริเวณ ปากทางเข้าบ้านโป่งสัมพุ่ง – ทางเข้าพาร์ทเมนต์ บดินทรทิตย ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม. 2. ดำเนินการสำรวจ ประมาณการแล้วเสร็จ 2 งาน อยู่ระหว่างขออนุมัติงบประมาณจาก กองงบประมาณ (กงป.) ดังนี้	รผก.(ป)

