

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

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อคณะกรรมการ กฟผ. ทราบ โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. เนื่องจากเป็นการดำเนินการตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยที่จะต้องนำเสนอกระทรวงมหาดไทยทุกเดือน

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

1. เรื่องเดิม

ตามที่ กฟผ. ได้ร่วมหารือกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยเกี่ยวกับปัญหาการดำเนินงานด้านต่าง ๆ ของ กฟผ. เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2558 นั้น

2. การดำเนินการ

กฟผ. ขอรายงานผลคืบหน้าการดำเนินงาน ประจำเดือน ส.ค. 2560 ดังนี้

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
1.	เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงานหมุนเวียน (พลังงานทดแทน) จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) - กลุ่มที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิเสธทางเทคนิค 1.1 VSPP ยื่นขอขายไฟ ก่อนมีประกาศ กฟผ. ลว. 16 ธ.ค. 2557 ปีตรับคำร้องขอขายไฟฟ้า 1.2 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คืนคำร้องขอขายไฟฟ้า 1.3 พลังงานลม เกินเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 1,800 MW	สถานะ - กฟผ. ได้แจ้ง VSPP ปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้าครบทุกโครงการแล้วว่าติดข้อจำกัดด้านสายส่งไฟฟ้า	รผก.(ว)
	- กลุ่มที่ 2 ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า - กลุ่มที่ 3 กฟผ. จะลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity 3.1 บริษัท เมตตาพาณิชย์ เซอร์วิส จำกัด 3.2 กลุ่มบริษัท ยูทอมอเตอร์ 3.3 บริษัท กรีน-ไบ-โอ มหาสารคาม จำกัด	สถานะ - กฟผ. มีหนังสือ ลว. 15 ก.พ. 2560 ถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (รมว.พณ.) เพื่อพิจารณาเรียนคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ให้ความเห็นชอบแนวทางการแก้ไขปัญหาดังกล่าว โดยใช้แนวทาง หลักเกณฑ์ และเงื่อนไขเหมือนกับกลุ่ม Solar ค้างท่อ และให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ร่วมกับ กฟผ. พิจารณาจัดสรร Grid Capacity สำหรับรองรับโครงการดังกล่าว แนวทางการดำเนินการ - รวบรวมผลการพิจารณา	



รพท. 142/2560

บริษัท พีโอ เอ็นคอม
อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด
เลขที่รับ 585
วันที่ 4 ก.ย. 2560

เลขที่ กกก.(ปก) 1634/2560

เรียน รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่ (ขอพิจรณ)
บริษัท พีโอ เอ็นคอม อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด

เพื่อโปรดทราบ และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง
โดยขอให้เร่งรัดผลการดำเนินงานในแต่ละประเด็น
ส่งให้ ผวก. ภายในสัปดาห์แรกของทุกเดือน
เพื่อรวบรวมรายงาน รว.มท. ต่อไป
พร้อมนี้ได้แนบเรื่องเดิมคืนมาด้วยแล้ว

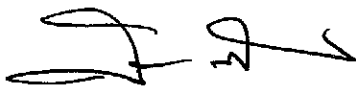


(นายจุลภักดิ์ ลิ้มทอง)
ผู้ช่วยเลขานุการ ปฏิบัติงานแทน
เลขานุการคณะกรรมการ กพภ.

31 ส.ค. 2560

แผนกประชุมคณะกรรมการ กพภ.
โทร. 5194

นางอรุณ
นางอรุณพรหมทอง



(นายพัลลภ ปิณญะวิวัฒน์)
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท พีโอ เอ็นคอม อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด

1-4 ก.ย. 2560

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 รวพ.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 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	รพภ.(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 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: ได้จัดทำประชาพิจารณ์ครั้งที่ 1 เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณา ข้อคิดเห็น RFP 2: มีผู้ยื่นซองเอกสารประกวดราคา จำนวน 9 ราย เมื่อวันที่ 25 พ.ค. 2560 ปัจจุบันอยู่ระหว่าง พิจารณาเอกสารคุณสมบัติและเอกสารทางเทคนิค เบื้องต้น - ตามหนังสือ สนง.คอป. ลว. 5 มิ.ย. 2560 แจ้งว่าคณะกรรมการประกวดราคามีมติยกเลิก ประกวดราคากลุ่มงานที่ 2 เนื่องจากไม่มีผู้ยื่น เอกสารแสดงคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค รายใดผ่านการพิจารณาคุณสมบัติเบื้องต้น ทั้งนี้ ผวก. มีอนุมัติ ลว. 7 มิ.ย. 2560 ยกเลิก ประกวดราคาเลขที่ PEA-SGPC-02/2017 และ นำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. รับทราบในการ ประชุมครั้งที่ 8/2560 (สัญจร) เมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2560 แล้ว	
3.	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<u>สถานะ</u> การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิด การใช้ไฟฟ้า 1) กฟภ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วย การตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกันการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้า 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) การจัดระเบียบสายสื่อสารในเส้นทางวิกฤต 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 กฟผ. 1.2 กำหนดเส้นทางวิกฤต 24 เส้นทาง ระยะทาง 95.279 กม. เพื่อดำเนินการจัดระเบียบสายสื่อสารให้เป็นไปตามมาตรฐานโครงสร้างเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งได้แจ้ง กสทช. พร้อมส่งแผนการจัดระเบียบฯ และประชุมชี้แจงร่วมกับ กสทช. และหน่วยงานเจ้าของสายสื่อสาร พร้อมหน่วยงานราชการในพื้นที่ครบทั้ง 12 เขตแล้ว 1.3 ผวก. มือนุมติ ลว. 25 ก.พ. 2560 เปลี่ยนเส้นทางการจัดระเบียบสายสื่อสารในพื้นที่การไฟฟ้าเขต 1 ภาคเหนือ (กพน.1) และการไฟฟ้าเขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กพล.3) ทำให้มีระยะทางรวม 96.359 กม. และแจ้งให้ กสทช. ทราบตามหนังสือ กฟผ. ลว. 5 มิ.ย. 2560 1.4 ในเดือน มิ.ย. 2560 การไฟฟ้าเขต (กฟข.) ร่วมกับ กสทช. และหน่วยงานเจ้าของสายสื่อสาร พร้อมหน่วยราชการในพื้นที่ ดำเนินการดังนี้ <table><tr><th>กฟข.</th><th>ผลการดำเนินงาน</th><th>หมายเหตุ</th></tr><tr><td>กพน.1</td><td>ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560</td><td></td></tr><tr><td>กพน.2</td><td>ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560</td><td></td></tr><tr><td>กพน.3</td><td>ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560</td><td></td></tr><tr><td>กพล.1</td><td>ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 20 มิ.ย. 2560</td><td></td></tr><tr><td>กพล.2</td><td>ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 13 มิ.ย. 2560</td><td></td></tr><tr><td>กพล.3</td><td>ประชาสัมพันธ์ประชาชนในพื้นที่, กำหนดจุด Loop</td><td>มีการเปลี่ยนแปลงเส้นทาง</td></tr><tr><td>กฟก.1</td><td>ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560</td><td></td></tr><tr><td>กฟก.2</td><td>ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560</td><td></td></tr><tr><td>กฟก.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></table>	กฟข.	ผลการดำเนินงาน	หมายเหตุ	กพน.1	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560		กพน.2	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560		กพน.3	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560		กพล.1	ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 20 มิ.ย. 2560		กพล.2	ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 13 มิ.ย. 2560		กพล.3	ประชาสัมพันธ์ประชาชนในพื้นที่, กำหนดจุด Loop	มีการเปลี่ยนแปลงเส้นทาง	กฟก.1	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560		กฟก.2	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560		กฟก.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																																								
กพน.1	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560																																									
กพน.2	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560																																									
กพน.3	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560																																									
กพล.1	ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 20 มิ.ย. 2560																																									
กพล.2	ติดตั้งสายเคเบิลใหม่, ประชุมติดตามงาน เมื่อวันที่ 13 มิ.ย. 2560																																									
กพล.3	ประชาสัมพันธ์ประชาชนในพื้นที่, กำหนดจุด Loop	มีการเปลี่ยนแปลงเส้นทาง																																								
กฟก.1	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560																																									
กฟก.2	ยังไม่ได้รับรายงานประจำเดือน มิ.ย. 2560																																									
กฟก.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																																									

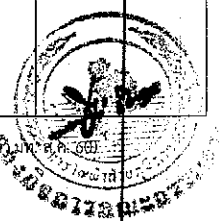
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		2) การจัดระเบียบสายสื่อสารโดยการเปลี่ยน คอนลีสสารมาตรฐาน กฟภ. กฟภ. จัดซื้อพร้อมติดตั้งคอนเหล็กเคลือบฉนวน ตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 140,000 ท่อน วงเงิน 305.060 ล้านบาท และตามงบประมาณ ปี 2559 จำนวน 28,000 ท่อน วงเงิน 61.012 ล้านบาท เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปี 2558 ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2558 (สถานะ 30 มิ.ย. 2560) - กฟน.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 10 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,000 อัน) - กฟน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 9,000 อัน) - กฟน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้ เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 9 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กฟผ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 42 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 11,000 อัน) - กฟผ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้ เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 12 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กฟผ.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 โดยยังไม่ได้ เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 19 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้ เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 15 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,437 อัน) - กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 12 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 7,500 อัน) - 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 1 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 3 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 23 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 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 ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 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
		- กพล.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 20 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 11 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,896 อัน) - กพล.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 8 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟก.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 3 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 5 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 8 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 2,019 อัน) - กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 8 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 6 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟต.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
		<u>หมายเหตุ :</u> 1) ยังไม่ได้รับรายงานสำหรับพื้นที่ กฟน.1 2) กฟน.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 พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ในการประชุมคณะกรรมการ กฟก. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติ เห็นชอบในหลักการให้ กฟก. ปรับโครงสร้าง บริษัท พีโอเอ 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 นำเรื่องการเพิ่มขีดความสามารถฯ เสนอในวาระเพื่อทราบ จากนั้นในวันที่ 26 เม.ย. 2560 ผู้บริหาร กฟก. เข้าหารือกับ สคร. (ใน ฐานะเลขานุการ คนร.) โดย สคร. จะจัดทำประเด็นที่ จะให้ กฟก. จัดทำข้อมูลเพิ่มเติม พร้อมส่งเรื่อง ดังกล่าวคืนให้กระทรวงมหาดไทยเพื่อเพิ่ม ความเห็นของหน่วยงานเจ้าสังกัดก่อนที่จะนำเสนอ คนร. ต่อไป ตามมติ คนร. ครั้งที่ 2/2560	รผก.(ย)
6.	โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด 6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกักจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	<u>สถานะ</u> - กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กฟก. และบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์ เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมี ฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ	รผก.(วก) (พัลลภ)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึง กระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558 - กระทรวงมหาดไทย มีหนังสือ ลว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟภ. ว่าโครงการดังกล่าว ยังไม่มี บันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิต ไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. (บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าว ให้ครบถ้วน และเสนอกระทรวงมหาดไทย เพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าพบผู้ว่าราชการ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 8 ธ.ค. 2559 เพื่อให้ช่วยสนับสนุนการได้มาซึ่งสัญญาการรับ กำจัดขยะจากองค์การบริหารส่วนจังหวัด พระนครศรีอยุธยา (อบจ.) ผลการประชุมสรุปว่า ปัจจุบันองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นได้จัดทำ ข้อตกลง (MOU) ร่วมกันที่จะส่งขยะเข้าโครงการ แล้วเมื่อเดือน ก.ย. 2559 และจัดส่ง MOU ดังกล่าว ให้แก่กรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น เพื่อจัดส่งให้แก่ กฟภ. ต่อไป สำหรับสัญญา รับกำจัดขยะระหว่าง อบจ. กับ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ให้บริษัท พิจารณาราคาที่เหมาะสม ให้ อบจ. ซึ่งบริษัทจะนัดเจรจากับ อบจ. โดยเร็ว ที่สุด ทั้งนี้ ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ขอให้เร่งให้แล้วเสร็จภายในเดือน ม.ค. 2560 - คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีประกาศเมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2559 เรื่องการ จัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า ในวันที่ 1-2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติ ให้ผู้ที่จะยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่ จดทะเบียนในประเทศไทย และนิติบุคคลดังกล่าว ต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้า ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไป รวมอยู่ด้วย	

ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- 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 และให้ขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้ากับ สกพ. - กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้ง สกพ. ลว. 17 ก.พ. 2560 เพื่อขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟแล้ว - 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 การนำเสนอจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่จึงต้องรอผลการพิจารณาในส่วนนี้ก่อน - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้ร่วมประชุมกับ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 28 มี.ค. 2560 ที่ประชุมได้พิจารณาร่างบันทึกข้อตกลง (MOU) ซึ่งบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้ปรับแก้ไขร่าง MOU ตามที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยาจัดส่งให้ และได้ส่งคืน อบจ. พิจารณาก่อนแล้ว ส่วนประเด็นที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เห็นควรให้บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ 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 ตามขั้นตอนและนำเสนอกระทรวงมหาดไทยพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนนำเสนอคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจและ 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 ที่ประชุมได้เจรจาค่ากำจัดขยะ (Tipping Fee) ในหลักการเบื้องต้นกำหนดราคาที่ 200 บาท/ตัน และให้มีการเจรจาปรับอัตราได้ทุก ๆ 5 ปี และกำหนดให้มีการลงนาม MOU ร่วมกันในวันที่ 7 ส.ค. 2560 โดยอัตราค่ากำจัดขยะจะยังไม่กำหนดใน MOU แต่จะไปกำหนดในสัญญากำจัดขยะ ซึ่งจะต้องมีการเจรจกันอีกครั้งหนึ่ง	



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. พิจารณา ดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้า ขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวมวลในพื้นที่ จังหวัดชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่ บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส และขอให้รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไฟโอเอ เอ็นคอมฯ เตรียมความพร้อม และศึกษาเรื่องนี้ไว้ด้วย นั้น - บริษัท ไฟโอเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป 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 โดยจะศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.เมือง จ.นราธิวาส - คณะกรรมการบริษัท ไฟโอเอ เอ็นคอมฯ มีมติ ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ให้ความเห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการ แก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนใต้ และในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 คณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติรับทราบการดำเนินการโครงการ ดังกล่าว ซึ่งประกอบด้วยแผนงานการผลิตไฟฟ้า จากชีวมวลขนาดเล็กจำนวน 3 แห่ง กำลังการผลิตรวม 18 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟผ. รวม 12 MW และแผนงานการผลิตไฟฟ้าจาก ชีวมวล จำนวน 30 แห่ง กำลังการผลิตรวม 35 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟผ. รวม 30 MW - บริษัท ไฟโอเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 20 ม.ค. 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาล ในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ และหนังสือ ลว. 24 ม.ค. 2560 แจ้งรัฐมนตรี	

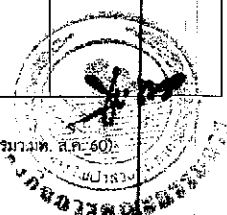


ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		ว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอรับการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้า - คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเมื่อวันที่ 17 ก.พ. 2560 เห็นชอบในหลักการโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าชีวมวล โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 12 MW และให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาดำเนินการในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) โดยมีปริมาณการรับซื้อไม่เกิน 30 MW และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยความเห็นชอบของ กบง. กำหนดอัตราาราคารับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมและเพียงพอในการรองรับวัตถุประสงค์ของแนวนโยบาย “โรงไฟฟ้าประชารัฐ” นี้ ต่อมาคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติเมื่อวันที่ 10 เม.ย. 2560 รับทราบมติ กกพ. ดังกล่าว - ตามหนังสือ กบง. สนพ. ด่วนที่สุด ลว. 23 พ.ค. 2560 เชิญบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เข้าร่วมประชุมในวันที่ 7 มิ.ย. 2560 เพื่อพิจารณาอัตราารับซื้อไฟฟ้าโครงการฯ - คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติเมื่อวันที่ 12 มิ.ย. 2560 และคณะกรรมการ กกพ. ได้มีมติเมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2560 อนุมัติให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ จัดตั้ง/ร่วมทุนบริษัทในเครือเพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของแผนงานผลิตไฟฟ้าชุมชนจากชีวมวล โดยบริษัท พีอีเอ 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 คือปรับปรุงฟีดเตอร์ SMP04 บริเวณ ปากทางเข้าบ้านโป่งสัมปทง - ทางเข้าพาร์ทเมนต์ ที่ดินสหกรณ์ ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม. 2. ดำเนินการสำรวจ ประมาณการแล้วเสร็จ 2 งาน อยู่ระหว่างขออนุมัติงบประมาณจาก กองงบประมาณ (กงป.) ดังนี้	รผก.(ป)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
		- ฟิตเตอร์ SMP05 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณสามแยกท่าตมตั้งแต่หลัง SF6 รหัส SMO55-02 ปริมาณงาน 5.8 วงจร-กม. - ฟิตเตอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณหน้าบริษัท เอ็มเทคเอ็นจิเนียริ่ง พาร์ท จำกัด - บ้านโป่งไผ่ ปริมาณงาน 2.0 วงจร-กม.	
8.	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้	- การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง ดังนี้ 1. ผลการบำรุงรักษา ตามแผนบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าประจำปี 2560 <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> สถานีไฟฟาระนอง แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 1 มี.ค. 2560 สถานีไฟฟาระนอง 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 - การไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2) 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	รพภ.(ภ4)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ																																																																																																										
		หมายเหตุ 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 - การไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ (กฟต.3) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่ รับผิดชอบ โดยดำเนินกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid สรุปผลได้ดังนี้ <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></td><td></td><td></td></tr><tr><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="15">ระยะที่ 2</td><td>วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4</td><td>273</td><td>226</td><td>83</td></tr><tr><td>ฉลุง</td><td>73</td><td>73</td><td>100</td></tr><tr><td>ยะลา 1, 2</td><td>346</td><td>300</td><td>87</td></tr><tr><td>สุโขทัย</td><td>148</td><td>105</td><td>71</td></tr><tr><td>สตูล</td><td>415</td><td>267</td><td>64</td></tr><tr><td>ละงู</td><td>1,140</td><td>1,140</td><td>100</td></tr><tr><td>ปัตตานี 1, 2</td><td>987</td><td>948</td><td>96</td></tr><tr><td>ระบิต</td><td>81</td><td>42</td><td>52</td></tr><tr><td>นราธิวาส</td><td>288</td><td>270</td><td>94</td></tr><tr><td>สายบุรี</td><td>113</td><td>51</td><td>45</td></tr><tr><td>สงขลา</td><td>70</td><td>62</td><td>89</td></tr><tr><td>จะนะ</td><td>1,024</td><td>1,024</td><td>100</td></tr><tr><td>เบตง</td><td>598</td><td>453</td><td>76</td></tr><tr><td>ยะลา</td><td>533</td><td>360</td><td>68</td></tr><tr><td>รวม</td><td>6,853</td><td>6,085</td><td>89</td></tr></table> ติดตั้งกล้อง CCTV สายส่ง 115 kV ช่วงสถานี ไฟฟ้าปัตตานี 1 – สี่แยกตะลุโบะ เพื่อเฝ้าระวัง การก่อวินาศกรรมสายส่งเรียบร้อยแล้ว	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	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	ระบิต	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	ยะลา	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	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																																																																																																									
	ระบิต	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																																																																																																									
	ยะลา	533	360	68																																																																																																									
รวม	6,853	6,085	89																																																																																																										

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

4. ประเด็นที่น่าสนใจ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการ
กระทรวงมหาดไทย ประจำเดือน ส.ค. 2560 ต่อไป

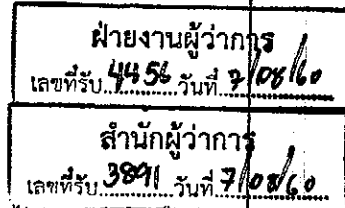
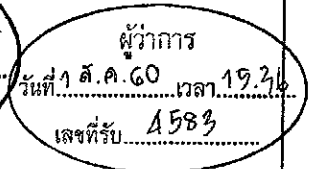
มติที่ประชุม รับทราบ





**PEA ENCOM
International**

ที่ ENCOM 1409 /2560



1 สิงหาคม 2560

เรื่อง รายงานผลความคืบหน้าการดำเนินงานตามนโยบายรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย ประจำเดือน
กรกฎาคม 2560

เรียน ผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ตามบันทึก การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่ กนพ.(ปช) 587/2559 ลงวันที่ 10 มีนาคม 2559 ขอให้บริษัท
พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด รายงานผลความคืบหน้าการดำเนินงานตามนโยบายรัฐมนตรีว่าการ
กระทรวงมหาดไทยเป็นประจำทุกเดือนนั้น

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้จัดทำรายงานผลความคืบหน้า ประจำเดือน
กรกฎาคม 2560 เสร็จเรียบร้อยแล้ว (ตามเอกสารแนบ) โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
2. โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคงใน 3 จังหวัดชายแดนใต้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดนำเสนอคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทราบ
ต่อไป

อภ. นำเสนอคณะกรรมการ กนพ. เพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายเสริมศักดิ์ ตันยาแก้ว)
ผกภ.
- ๗ ส.ค. ๒๕๖๐

(นายพัลลภ ภิบุญวิวัฒน์)

รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

อภ. -

- 7 ส.ค. 2560

อ.ส.อ. (ส.)
กกก.

ร.ก.ก.
ช.ก.ก.
ส.ค.

- 8 ส.ค. 2560



รายงานความคืบหน้างานตามนโยบายรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย ประจำเดือน กรกฎาคม 2560

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
6.	โครงการ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเทอร์เน็ตชนชั้นกลาง จำกัด 6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการ กำจัดขยะ จังหวัด พระนครศรีอยุธยา	- กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัท ได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์เพื่อรับฟังความคิดเห็นของ ประชาชน ซึ่งมีฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึง กระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุนเมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2558 - กระทรวงมหาดไทย ได้มีหนังสือที่ มท 0211.5/326 ลงวันที่ 25 พฤศจิกายน 2559 แจ้ง กฟภ.ว่าโครงการดังกล่าว ยังไม่มี บันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิตไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. (บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะ ในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าวให้ ครบถ้วน และเสนอกระทรวงมหาดไทยเพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าพบผู้ว่าราชการจังหวัด พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2559 เพื่อให้ช่วย สนับสนุนการได้มาซึ่งสัญญาการรับกำจัดขยะจากองค์การ บริหารส่วนจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (อบจ.) ผลการประชุม สรุปว่าปัจจุบันองค์รปกครองส่วนท้องถิ่นได้จัดทำข้อตกลง (MOU) ร่วมกันที่จะส่งขยะเข้าโครงการแล้วเมื่อเดือน กันยายน 2559 และจัดส่ง MOU ดังกล่าว ให้แก่กรมส่งเสริมการปกครอง ท้องถิ่น เพื่อจัดส่งให้แก่ กฟภ. ต่อไป สำหรับสัญญารับกำจัด ขยะระหว่าง อบจ. กับ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ให้บริษัท พิจารณาราคาที่เหมาะสมให้ อบจ. ซึ่งบริษัทจะนัดเจรจากับ อบจ. โดยเร็วที่สุด ทั้งนี้ ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ขอให้เร่งให้แล้วเสร็จภายในเดือน มกราคม 2560 - คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีประกาศเมื่อ วันที่ 1 ธันวาคม 2559 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้า จากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) พ.ศ.2559 โดย จะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอเสนอขายไฟฟ้าในวันที่ 1-2 มีนาคม 2560 และกำหนดคุณสมบัติให้ผู้ที่ขอยื่นขอผลิตไฟฟ้า ต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย และนิติบุคคลดังกล่าวต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการ ไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไปรวมอยู่ด้วย	รผก.(วก) (พัลลภ)

ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- มติคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2560 ได้อนุมัติปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ โดยให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 - มติคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2560 เห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของ กกพ. โดยให้เร่งรัดการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ และให้ขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้อง และข้อเสนอขอขายไฟฟ้า กับ สกพ. - กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้ง กกพ. ที่ มท. 5301.1/8397 ลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 เพื่อขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟแล้ว - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ร่วมประชุมกับ อบจ. พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2560 เพื่อเจรจาเรื่องสัญญารับกำจัดขยะ โดยในเบื้องต้นจะมีการลงนามใน MOU ร่วมกัน 3 ฝ่าย ได้แก่ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา อบจ. พระนครศรีอยุธยา และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และอบจ. พระนครศรีอยุธยาแจ้งความประสงค์ที่ร่วมลงทุนในโครงการด้วย ดังนั้นการนำเสนอจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่จึงต้องรอผลการพิจารณาในส่วนนี้ก่อน - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ร่วมประชุมกับ อบจ. พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2560 ที่ประชุมได้พิจารณากร่างบันทึกข้อตกลง (MOU) ซึ่งบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ปรับแก้ไขร่าง MOU ตามที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยาจัดส่งให้ และได้ส่งคืน อบจ.พิจารณาอีกครั้งแล้ว ส่วนประเด็นที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยาจะร่วมลงทุนในเบื้องต้นนั้น ท้องถิ่นจังหวัดพระนครศรีอยุธยาเห็นควรให้ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ดำเนินโครงการไปตามเดิม ยังไม่ควรให้ อบจ.พระนครศรีอยุธยา ร่วมด้วย เพราะอาจทำให้โครงการล่าช้าออกไปอีก ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอลงนามใน MOU - กฟผ. ได้มีหนังสือ ที่ มท 5301.1/19497 ลงวันที่ 21 เมษายน 2560 แจ้งกระทรวงมหาดไทยเพื่อขอความเห็นชอบในการจัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49	

ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- กระทรวงมหาดไทย (มท.) มีหนังสือเลขที่ มท.0211.5/1078 ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2560 ส่งเรื่องคืนให้ กฟผ. พิจารณา ดำเนินการดังนี้ 1) ขอให้ปฏิบัติตามมติ ครม. เมื่อ 22 กันยายน 2558 เรื่องการปรับปรุงหลักเกณฑ์การจัดตั้ง/ร่วมทุนและกำกับดูแลบริษัทในเครือของรัฐวิสาหกิจ ที่ ครม. ได้ให้ความเห็นชอบเมื่อ 4 ธันวาคม 2550 ตามขั้นตอนและนำเสนอ มท. พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อน นำเสนอคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจและ ครม. ตามลำดับ 2) รายงานความคืบหน้าการจัดทำบันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิตไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. (บ.พีอีเอ เอ็นคอมฯ) กับ หน่วยงานบริหารจัดการขยะใน จ.พระนครศรีอยุธยาให้ มท. ทราบด้วย - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และ อบจ. พระนครศรีอยุธยา ได้ประชุมร่วมกันเมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมได้เจรจาค่ากำจัดขยะ (Tipping Fee) ในหลักการเบื้องต้น กำหนดที่ราคา 200.-บาท/ตัน และให้มีการเจรจาปรับอัตราได้ทุกๆ 5 ปี และกำหนดให้มีการลงนาม MOU ร่วมกันในวันที่ 7 สิงหาคม 2560 โดยอัตราค่ากำจัดขยะจะยังไม่กำหนดใน MOU แต่จะไปกำหนดในสัญญากำจัดขยะซึ่งจะต้องมีการเจรจากันอีกครั้งหนึ่ง	
	6.2 โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคงใน 3 จังหวัดชายแดนใต้	- ตามมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2559 ประธานคณะกรรมการ กฟผ. ได้หารือที่ประชุมว่า ขอให้ กฟผ. พิจารณาดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวภาพ ในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จังหวัดยะลา จังหวัดปัตตานี และ จังหวัดนราธิวาส และขอให้รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ) เตรียมความพร้อมและศึกษาเรื่องนี้ไว้ด้วย นั้น - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2559 เพื่อศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อำเภอแม่ลาน จังหวัดปัตตานี และ อำเภอบันนังสตา จังหวัดยะลา และได้ลงนาม MOU กับ บริษัท เจนเนอร์จี จำกัด	

ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560 โดยจะศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อำเภอเมือง จังหวัดนครราชสีมา - คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2560 ให้ความเห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนใต้ และคณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2560 รับทราบการดำเนินการโครงการดังกล่าว ซึ่งประกอบด้วยแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็ก จำนวน 3 แห่ง กำลังการผลิตติดตั้งรวม 18 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟผ. รวม 12 MW และแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล จำนวน 30 แห่ง กำลังการผลิตติดตั้งรวม 35 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟผ. รวม 30 MW - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ที่ ENCOM 145/2560 ลงวันที่ 20 มกราคม 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ที่ ENCOM 157/2560 ลงวันที่ 24 มกราคม 2560 แจ้งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอรับการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้า - คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 เห็นชอบในหลักการโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าชีวมวล โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 12 MW และให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาดำเนินการในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) โดยมีปริมาณการรับซื้อไม่เกิน 30 MW และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยความเห็นชอบของ กบง. กำหนดอัตราารับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมและเพียงพอในการรองรับวัตถุประสงค์ของแนวนโยบาย “โรงไฟฟ้า-ประชารัฐ” นี้ ต่อมาคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติเมื่อวันที่ 10 เมษายน 2560 รับทราบมติ กกพ. ดังกล่าว - ตามหนังสือ กบง. สนพ. ด่วนที่สุด ที่ พน (กบง.) 0602/608 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม 2560 เชิญบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เข้าร่วม	

ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		ประชุม ในวันที่ 7 มิถุนายน 2560 เพื่อพิจารณาอัตราการรับซื้อไฟฟ้าโครงการฯ - คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติเมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2560 และคณะกรรมการ กฟภ. ได้มีมติ เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2560 อนุมัติให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ จัดตั้ง/ร่วมทุนบริษัทในเครือ เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของแผนงานผลิตไฟฟ้าชุมชนจากชีวมวล โดยบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 40 ของส่วนทุน -ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของกระทรวงมหาดไทย เพื่อเสนอคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ และคณะรัฐมนตรีต่อไป	