มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 3 / 2560
เมื่อ 15 ก.พ. 2560

วาระที่ 6.10 รายงานความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย ประจำเดือน ก.พ. 2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามที่ กฟภ. ได้ร่วมหารือกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยเกี่ยวกับปัญหาการดำเนินงานด้านต่าง ๆ ของ กฟภ. เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2558 นั้น

ในการนี้ กฟภ. ขอรายงานผลคืบหน้าการดำเนินงาน ประจำเดือน ก.พ. 2560 ดังนี้

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
1.	**เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงานหมุนเวียน (พลังงานทดแทน) จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)** - <u>กลุ่มที่ 1</u> การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิเสธทางเทคนิค 1.1 VSPP ยื่นขอขายไฟ ก่อนมีประกาศ กฟภ. ลว. 16 ธ.ค. 2557 ปิดรับคำร้องขอขายไฟฟ้า 1.2 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คืนคำร้องขอขายไฟฟ้า 1.3 พลังงานลม เกินเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 1,800 MW	<u>สถานะ</u> - กฟภ. แจ้ง VSPP เพื่อปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้าแล้ว	รผก.(ว)
	- <u>กลุ่มที่ 2</u> ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	<u>สถานะ</u> - กฟภ. เข้าพบรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 9 ธ.ค. 2559 เพื่อหารือนโยบายแนวทางการแก้ไขปัญหาการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน <u>แนวทางการดำเนินการ</u> - อยู่ระหว่าง กฟภ. สรุปข้อมูลเพิ่มเติม ตามข้อสั่งการของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน	
	- <u>กลุ่มที่ 3</u> กฟภ. จะลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity 3.1 บริษัท เมตตาพาณิชย์ เซอร์วิส จำกัด 3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร์ 3.3 บริษัท กรีน-ไบ-โอ มหาสารคาม จำกัด		
	- <u>กลุ่มที่ 4</u> โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จแต่เกินกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD)	<u>สถานะ</u> - ยกเลิกสัญญาแล้ว จำนวน 23 โครงการ - ยกเลิกสัญญาแล้ว แต่โครงการมีใบอนุญาตบางส่วน จำนวน 4 โครงการ - COD แล้ว จำนวน 4 โครงการ	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		<u>แนวทางการดำเนินการ</u> - กฟภ. ได้มีหนังสือหารือเรื่องยกเลิกสัญญาแล้ว แต่โครงการมีใบอนุญาตบางส่วนกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.) ปัจจุบันอยู่ระหว่าง สกพ.พิจารณา	
	- <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> - ตามหนังสือ สกพ. ลว. 11 ต.ค. 2559 แจ้งแนวทางการแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของ กฟภ. กลุ่มที่อยู่ระหว่างการพิจารณาข้ออุทธรณ์ จำนวน 47 โครงการ โดยกระบวนการอนุญาโตตุลาการให้ กฟภ. ดำเนินการพิจารณาให้แล้วเสร็จภายใน 120 วัน <u>แนวทางการดำเนินงาน</u> - กฟภ. มีหนังสือแจ้งแนวทางการแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ให้ VSPP ทราบแล้ว เมื่อวันที่ 28 พ.ย. 2559	
	- <u>กลุ่มที่ 6</u> กลุ่มบริษัท ดี แอนด์ เจฯ	<u>สถานะ</u> - อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครอง <u>แนวทางการดำเนินการ</u> - รอพิจารณาดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครอง	
2.	**โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอพ.)**	<u>สถานะ</u> - อยู่ระหว่างการปรับปรุงเอกสารประกวดราคาตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 11/2559 เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559 ให้ดำเนินการประกวดราคางานจ้างเหมา กลุ่มที่ 1 (AMI, MWMS และ II integration) แบบ Two-Stage Bid - สำหรับงานกลุ่มที่ 2 (Substation Automation) ให้ดำเนินการประกวดราคาแบบ Single Stage Bid หรือ e-Auction ทั่วไป	รผก.(ว)

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
3.	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<u>สถานะ</u> การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า 1) กฟภ. ได้อนุมัติใช้ "ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยการตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559" แล้ว 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 พร้อมฝึกอบรมให้กับพนักงานด้านมิเตอร์ทุกสำนักงานทั่วประเทศให้เฝ้าตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ในพื้นที่รับผิดชอบเป็นประจำทุกวัน 5) กฟภ. ได้ดำเนินการจัดซื้อ Padlock Security Seals Meter เพื่อติดตั้งที่ฝาตู้มิเตอร์ทดแทนการตีตราตะกั่วแบบเดิม ซึ่งพบว่าเริ่มมีการปลอมแปลง 6) ผวก. มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาสั่งการหน่วยเคลื่อนที่เร็วในการตรวจจับการละเมิดการใช้ไฟฟ้า ณ จุดติดตั้งมิเตอร์ในทุกกรณี	รผก.(ป)

<table>
<tr><th>ลำดับ</th><th>เรื่อง</th><th>ผลคืบหน้า</th><th>สายงานที่รับผิดชอบ</th></tr>
<tr><td>4.</td><td>การจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า</td><td>การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มี 3 รูปแบบ ดังนี้
1) <u>การแก้ไขจุดอันตรายร่วมกับ บมจ.ทีโอที (TOT) และ บมจ.กสท โทรคมนาคม (CAT)</u>
มีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขจุดอันตรายจากสายสื่อสารจำนวนมาก วิธีดำเนินการคือ กฟภ.เป็นผู้ประสานงานกับ TOT และ CAT ร่วมกันรื้อถอนสายที่ไม่ได้ใช้งาน (โดยเฉพาะสายกระจาย) และรวบมัดสายคงเหลือที่เป็นของผู้ประกอบการรายอื่น สำหรับค่าใช้จ่าย TOT และ CAT จะรับภาระค่ารื้อและรวบมัดสาย โดยมีแผนการดำเนินการปี 2559 ดังนี้
<table>
<tr><th>หน่วยงาน</th><th>แผนปี 2559 (งาน)</th><th>ผลการดำเนินงาน (งาน)</th><th>คงเหลือ (งาน)</th></tr>
<tr><td>CAT</td><td>329</td><td>152</td><td>177</td></tr>
<tr><td>TOT</td><td>15</td><td>9</td><td>6</td></tr>
</table>
<u>ผลการดำเนินการ</u>
ปัจจุบัน TOT และ CAT อยู่ระหว่างดำเนินการ
2) <u>การจัดระเบียบสายร่วมกับผู้ประกอบการในเส้นทางวิกฤต</u> มีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขสายสื่อสารจำนวนมากในเส้นทางวิกฤตตามเป้าหมายของ กสทช. มีการตั้งคณะทำงาน ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนจาก กสทช. กฟภ. การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และผู้ประกอบการกิจการโทรคมนาคม ซึ่งมีการจัดการประชุมติดตามผลการดำเนินการเป็นระยะๆ สำหรับค่าใช้จ่ายผู้ประกอบการรับภาระเปลี่ยนคอนและค่ารื้อถอน/ย้ายสายสื่อสารทั้งหมด
<u>ผลการดำเนินการ</u>
กสทช. ยังไม่มีการประชุมติดตามความคืบหน้าผลการดำเนินการ (กสทช. กำหนดจัดประชุมทุกต้นปี)</td><td>รผก.(ทส)
รผก.(ภ1-ภ4)</td></tr>
</table>

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		3) <u>การติดตั้งคอนสื่อสารที่การไฟฟ้า 12 เขต</u> มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการเปลี่ยนคอนเหล็กเคลือบฉนวนในเส้นทางที่ประสบปัญหาจำนวน 140,000 ท่อน ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคลงทุนเปลี่ยนคอนสื่อสารเหล็กเคลือบฉนวน วงเงินงบประมาณ 305.06 ล้านบาท โดยให้ผู้ประกอบการดำเนินการรื้อถอนและย้ายสายสื่อสารไปยังคอนสื่อสารการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้ ผู้ประกอบการเป็นผู้รับภาระค่ารื้อถอนสายที่ไม่ใช้งานและย้ายสายสื่อสาร <u>ผลการดำเนินการ (สถานะ 31 ต.ค. 2559)</u> - กฟน.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 2 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 6 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,000 อัน) - กฟน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 6 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 9,000 อัน) - กฟน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่งโดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 7 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กฟฉ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 42 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 15 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 20 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 11,000 อัน) - กฟฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 10 แห่ง และกำลังติดตั้ง 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน)	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		- กฟฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 2 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง และทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟก.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 21 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 13 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 9 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง กำลังติดตั้ง 3 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 12 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,607 อัน) - กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 7 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 4 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 7,500 อัน) - กฟต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 10 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด 180 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 17 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 6 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 16 แห่ง กำลังติดตั้ง 12 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 60 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 65 แห่ง (จำนวนคอนรวมทั้งสิ้น 140,107 อัน)	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
5.	**การเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด**	ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติเห็นชอบในหลักการให้ กฟภ. ปรับโครงสร้างบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ โดยลดสัดส่วนการถือหุ้นของ กฟภ. ให้เหลือไม่เกินร้อยละ 50 สถานะ - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 13/2559 เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 2559 ให้ความเห็นชอบดำเนินการตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ให้ กฟภ. ถือหุ้นร้อยละ 49 โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณาดำเนินการ - กฟภ. เข้าหารือกับรองปลัดกระทรวงมหาดไทย (นายชยพล ธิติศักดิ์) เพื่อชี้แจงสาเหตุที่ขอชะลอและรายงานสถานะปัจจุบัน เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างการนำเสนอ ผวก. เพื่อลงนามในหนังสือเพื่อขอความเห็นชอบในหลักการการเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ	รผก.(ย)
6.	**โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด** 6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	สถานะ - กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กฟภ. และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมีฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึงกระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558	รผก.(วก) (พัลลภ)

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		- กระทรวงมหาดไทยมีหนังสือ ลว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟภ. ว่าโครงการดังกล่าวยังไม่มีบันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิตไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. (บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าวให้ครบถ้วน แล้วนำเสนอกระทรวงมหาดไทยเพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าพบผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 8 ธ.ค. 2559 เพื่อให้ช่วยสนับสนุนการได้มาซึ่งสัญญาการรับจำกัดขยะจากองค์การบริหารส่วนจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (อบจ.) ผลการประชุมสรุปว่าปัจจุบันองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นได้จัดทำข้อตกลง (MOU) ร่วมกันที่จะส่งขยะเข้าโครงการแล้วเมื่อเดือน ก.ย. 2559 และจัดส่ง MOU ดังกล่าว ให้แก่กรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น (สถ.) เพื่อจัดส่งให้แก่ กฟภ. ต่อไป สำหรับสัญญารับกำจัดขยะระหว่าง อบจ. กับ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ พิจารณาราคาที่เหมาะสมให้ อบจ. ซึ่งบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ จะนัดเจรจากับ อบจ. โดยเร็วที่สุด ทั้งนี้ ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ขอให้เร่งให้แล้วเสร็จภายในเดือน ม.ค. 2560 - สกพ. ได้มีประกาศเมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2559 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าในวันที่ 1 – 2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติให้ผู้ที่จะยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย และนิติบุคคลดังกล่าวต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไปรวมอยู่ด้วย	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		- ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ได้อนุมัติปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะจังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุนเพื่อดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะจังหวัดพระนครศรีอยุธยา และให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ซึ่งได้นำเสนอขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. ในการประชุมครั้งที่ 3/2560 เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560 ด้วยแล้ว	
	6.2 โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคงใน 3 จังหวัดชายแดนใต้	<u>สถานะ</u> - ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 ส.ค. 2559 ประธานกรรมการ กฟภ. แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า รัฐบาลมีนโยบายให้ กฟภ. พิจารณาดำเนินโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวภาพในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส นั้น - ประธานกรรมการ กฟภ. มอบหมายให้ ผศ.ดร. ปรีชาพร สุวัฒโนดม (กรรมการ กฟภ.) และรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ไปประชุมหารือกับ พลตรี เชาวเลข ชยันตร์สุภาพ ที่ปรึกษารัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และพันเอก อายุพันธ์ กรรณสูต ฝ่ายอำนวยการของผู้แทนพิเศษของรัฐบาล เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 ที่กระทรวงพลังงาน เพื่อหารือแนวทางการจัดทำโครงการเพื่อแก้ไขปัญหาในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนใต้ โดยให้นำเสนอโครงการต่อกระทรวงพลังงาน และหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาล	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (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 โดยจะศึกษาพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.เมือง จ.นราธิวาส - ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ได้เห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนใต้ และในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 ได้รับทราบการดำเนินงานโครงการดังกล่าว ซึ่งประกอบด้วยแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็ก จำนวน 3 แห่ง กำลังการผลิตติดตั้งรวม 18 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟภ. รวม 12 MW และแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล จำนวน 30 แห่ง กำลังการผลิตติดตั้งรวม 35 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟภ. รวม 30 MW - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 20 ม.ค. 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 24 ม.ค. 2560 แจ้งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเพื่อขอรับการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าต่อไป	
7.	**ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304** 7.1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟก.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยนสายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบหุ้มฉนวน	<u>สถานะ</u> - กฟภ. ได้สอบถามความคืบหน้ากับบริษัท เนชั่นแนลเพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) กรณีการเปลี่ยนสายระบบจำหน่าย 22 kV จากสายเปลือยเป็นสายหุ้มฉนวนตามคำสั่ง กฟภ. เลขที่ สกพ. 5502/5983 ลว. 25 มิ.ย. 2559 แล้ว แต่บริษัทไม่ตอบข้อมูลการดำเนินการข้างต้น นอกจากนี้บริษัทไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่เพื่อติดตามความคืบหน้าการปรับปรุงระบบจำหน่าย	รผก.(ย) รผก.(ภ3) รผก.(ป)

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
	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) ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อวันที่ 19 ม.ค. 2560 และได้จัดส่งให้ NPS เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของบริษัท NPS	
	7.3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ป) ร่วมกับ กฟก.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304	<u>สถานะ</u> - อยู่ระหว่างดำเนินการสำรวจ ออกแบบประมาณการ ขออนุมัติปรับปรุงระบบจำหน่ายเดิมเป็นสายหุ้มฉนวน (SAC) ปริมาณงานประมาณ 8.8 วงจร-กม. ดังนี้ 1. ฟีดเดอร์ SMP05 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณสามแยกท่าตูม ตั้งแต่หลัง SF6 รหัส SMP55-02 ปริมาณ 5.8 วงจร-กม. 2. ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณหน้าบริษัท เอ็มเทค เอ็นจิเนียริ่ง พาร์ท จำกัด – บ้านโป่งไผ่ ปริมาณงาน 2.0 วงจร-กม. 3. ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณปากทางเข้าบ้านโป่งสัมพุง – ทางเข้าอพาร์ทเม้นท์ บดินทราทิตย์ ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม.	

<table>
<tr><th>ลำดับ</th><th>เรื่อง</th><th>ผลคืบหน้า</th><th>สายงานที่รับผิดชอบ</th></tr>
<tr><td>8.</td><td>ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้</td><td>

- การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1)

ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่รับผิดชอบ โดยดำเนินกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid สรุปผลได้ดังนี้

แผนงาน	จำนวนวงจร (วงจร)	พบจุดบกพร่อง (จุด)	ผลแก้ไขฯ (จุด)	คิดเป็น %
ระยะที่ 1	213	11,611	12,302	106
ระยะที่ 2	213	2,445	2,421	99
รวม	426	13,956	14,723	105.5

- การไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2)

ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่รับผิดชอบ โดยดำเนินกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid สรุปผลได้ดังนี้

แผนงาน	จำนวนวงจร (วงจร)	พบจุดบกพร่อง (จุด)	ผลแก้ไขฯ (จุด)	คิดเป็น %
ระยะที่ 1	12	6,014	6,014	100
ระยะที่ 2	285	15,198	15,198	100
รวม	297	21,212	21,212	100

- การไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ (กฟต.3)

ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่รับผิดชอบ โดยดำเนินกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid สรุปผลได้ดังนี้

แผนงาน	จำนวนวงจร (วงจร)	พบจุดบกพร่อง (จุด)	ผลแก้ไขฯ (จุด)	คิดเป็น %
ระยะที่ 1	27	764	641	83.9
ระยะที่ 2	208	6,089	3,788	62.2
รวม	235	6,853	4,429	64.6

สำหรับการติดตั้งกล้อง CCTV สายส่ง 115 kV ช่วงสถานีไฟฟ้าปัตตานี 1 – สี่แยกตะลุโป๊ะ เพื่อเฝ้าระวังการก่อวินาศกรรมสายส่ง ได้จัดซื้อแล้ว คาดว่าจะติดตั้งแล้วเสร็จภายใน ก.พ. 2560

</td><td>รผก.(ภ4)</td></tr>
</table>

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม รับทราบ