

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟผ.
ครั้งที่ 13, 2559
ที่ 21 6ค 759

วาระที่ 6.10 รายงานความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย
ประจำเดือน ธ.ค. 2559

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามที่ กฟผ. ได้ร่วมหารือกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยเกี่ยวกับปัญหา
การดำเนินงานด้านต่าง ๆ ของ กฟผ. เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2558 นั้น
ในการนี้ กฟผ. ขอรายงานผลคืบหน้าการดำเนินงาน ประจำเดือน ธ.ค. 2559 ดังนี้

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	รายงาน ที่รับผิดชอบ
1	เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงาน หมุนเวียน (พลังงานทดแทน) จากผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) - กลุ่มที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิเสธทางเทคนิค 1.1 VSPP ยื่นขอขายไฟ ก่อนมีประกาศ กฟผ. ลว. 16 ธ.ค. 2557 ปิดรับคำร้องขอขาย ไฟฟ้า 1.2 คณะกรรมการบริหารนโยบาย พลังงาน (กบง.) ให้คืนคำร้องขอขายไฟฟ้า 1.3 พลังงานลม เกินเป้าหมายตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงาน ทางเลือก 1,800 MW - กลุ่มที่ 2 ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ได้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - กลุ่มที่ 3 กฟผ. จะลงนามในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity 3.1 บริษัท เมตดาพาณิชย์ เซอร์วิส จำกัด 3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร 3.3 บริษัท กรีน โบ-โอ มหาสารคาม จำกัด - กลุ่มที่ 4 โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่เกินกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)	สถานะ - กฟผ. แจ้ง VSPP เพื่อปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้าแล้ว สถานะ - กระทรวงพลังงานได้มีหนังสือ ลว. 5 ก.ย. 2559 ให้ กฟผ. ดำเนินการให้สอดคล้องกับระเบียบ การรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ปี 2549 ที่ระบุให้ VSPP ต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใน 60 วัน นับจากวันที่แจ้งผลการพิจารณา รับซื้อไฟฟ้า หากพ้นกำหนด ให้ถือว่าคำขอ จำหน่ายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ของ VSPP เป็นอันยกเลิก แนวทางการดำเนินการ - อยู่ระหว่างนำเสนอ ผวก. ลงนามในหนังสือ แจ้ง VSPP สถานะ - ยกเลิกสัญญาแล้ว จำนวน 23 โครงการ - ยกเลิกสัญญาแล้ว แต่โครงการมีใบอนุญาต บางส่วน จำนวน 4 โครงการ COD แล้ว จำนวน 4 โครงการ	รพท.(7)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	- กลุ่มที่ 5 กฟภ. ยกเลิกสัญญา แต่ VSPP อุทธรณ์โดยอ้างเหตุผลคือ 5.1 กลุ่มบริษัท อัลโลแอนซ์ 5.2 กลุ่มแสงอาทิตย์ 5.3 กลุ่มพลังงานลม 5.4 กลุ่มพลังงานชีวมวล - กลุ่มที่ 6 กลุ่มบริษัท ดี แอนด์ เจา	<u>แนวทางการดำเนินการ</u> - กฟภ. ได้มีหนังสือหาหรือเรื่องยกเลิกสัญญาแล้ว แต่โครงการมีใบอนุญาตบางส่วนกับสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ปัจจุบันอยู่ระหว่าง กกพ. พิจารณา <u>สถานะ</u> - ตามหนังสือ กกพ. ลว. 11 ต.ค. 2559 แจ้งแนวทางการแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์โครงการ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของ กฟภ. กลุ่มที่อยู่ระหว่างการพิจารณาข้ออุทธรณ์ จำนวน 47 โครงการ โดยกระบวนการอนุญาตโครงการ ให้ กฟภ. ดำเนินการพิจารณาให้แล้วเสร็จ ภายใน 120 วัน <u>แนวทางการดำเนินการ</u> - อยู่ระหว่างจัดทำหนังสือแจ้ง VSPP <u>สถานะ</u> - อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครอง <u>แนวทางการดำเนินการ</u> - รอพิจารณาดำเนินการตามคำพิพากษาของ ศาลปกครอง	
2	โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)	<u>สถานะ</u> - อยู่ระหว่างการปรับปรุงเอกสารประกวดราคา ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 11/2559 เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559 ให้ดำเนินการ ประกวดราคางานจ้างเหมา กลุ่มที่ 1 (AMI, MWMS และ IT integration) แบบ Two-Stage Bid - สำหรับงานกลุ่มที่ 2 (Substation Automation) ให้ดำเนินการประกวดราคา แบบ Single Stage Bid หรือ e-Auction ทั่วไป	รพภ.(ว)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
3	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<u>สถานะ</u> การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า 1) กฟภ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยการตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559” 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) ได้มีการปรับปรุงและพัฒนาระบบตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR พร้อมฝึกอบรมให้กับพนักงานด้านมิเตอร์ทุกสำนักงานทั่วประเทศ ให้เฝ้าตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ในพื้นที่รับผิดชอบเป็นประจำทุกวัน 5) กฟภ. ได้ดำเนินการจัดซื้อ Padlock Security Seals Meter เพื่อติดตั้งที่ฝาตัวมิเตอร์ทดแทนการติดราตะกั่วแบบเดิม ซึ่งพบว่าเริ่มมีการปลอมแปลง 6) ผวก. มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาสั่งการหน่วยเคลื่อนที่เร็วในการตรวจจับการละเมิดการใช้ไฟฟ้า ณ จุดติดตั้งมิเตอร์ในทุกกรณี	รผก.(ป)

ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับมอบ												
4.	การจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม บนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. มี 3 รูปแบบ ดังนี้ 1) การแก้ไขจุดอันตรายร่วมกับ บมจ.ทีโอที (TOT) และ บมจ.กสท โทรคมนาคม (CAT) มีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขจุดอันตรายจากสายสื่อสารจำนวนมาก วิธีการดำเนินการคือ กฟผ. เป็นผู้ประสานงาน โดยมี TOT และ CAT ร่วมกับรื้อถอนสายที่ไม่ได้ใช้งาน (โดยเฉพาะสายกระจาย) และรวบมัด สายคงเหลือที่เป็นของผู้ประกอบการรายอื่น สำหรับค่าใช้จ่าย TOT และ CAT รับภาระค่ารื้อ และรวบมัดสาย โดยมีแผนการดำเนินการ ปี 2559 ดังนี้ <table border="1"> <thead> <tr> <th>หน่วยงาน</th><th>แผนปี 2559 (งาน)</th><th>ผลการดำเนินงาน (งาน)</th><th>คงเหลือ (งาน)</th></tr> </thead> <tbody> <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> </tbody> </table> <u>ผลการดำเนินการ</u> ปัจจุบัน TOT และ CAT อยู่ระหว่างดำเนินการ 2) <u>การจัดระเบียบสายร่วมกับผู้ประกอบการ</u> <u>ในเส้นทางวิกฤต</u> มีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขสาย สื่อสารจำนวนมากในเส้นทางวิกฤตตามเป้าหมาย ของ กสทช. มีการตั้งคณะทำงาน ซึ่งประกอบด้วย ผู้แทนจาก กสทช. กฟผ. การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และผู้ประกอบการโทรคมนาคม ซึ่งมี การจัดประชุมติดตามผลดำเนินการเป็นระยะ ๆ สำหรับค่าใช้จ่ายผู้ประกอบการรับภาระเปลี่ยน คอนและค่ารื้อ/ย้ายสายสื่อสารทั้งหมด <u>ผลการดำเนินการ</u> กสทช. ยังไม่มีการประชุมติดตามความคืบหน้า ผลการดำเนินการ (กสทช. กำหนดจัดประชุม ทุกต้นปี) 3) <u>การติดตั้งคอนสื่อสารที่การไฟฟ้า 12 เขต</u> มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการเปลี่ยนคอนเหล็ก เคลือบฉนวนในเส้นทางที่ประสบปัญหา จำนวน 140,000 ท่อน ซึ่ง กฟผ. ลงทุนเปลี่ยน คอนสื่อสารเหล็กเคลือบฉนวน วงเงินงบประมาณ 305.06 ล้านบาท โดยให้ผู้ประกอบการ ดำเนินการรื้อถอนและย้ายสายสื่อสารไปยัง	หน่วยงาน	แผนปี 2559 (งาน)	ผลการดำเนินงาน (งาน)	คงเหลือ (งาน)	CAT	329	152	177	TOT	15	9	6	รผก.(ทล) รผก.(ภ1-ภ4)
หน่วยงาน	แผนปี 2559 (งาน)	ผลการดำเนินงาน (งาน)	คงเหลือ (งาน)												
CAT	329	152	177												
TOT	15	9	6												



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับมอบหมาย
		คอนสโตรคของ กฟภ. ทั้งนี้ ผู้ประกอบการ เป็นผู้รับภาระค่ารื้อถอนสายที่ไม่ใช้งานและ ย้ายสายสื่อสาร <u>ผลการดำเนินงาน (สถานะ 31 ต.ค. 2559)</u> - กฟน.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 2 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 6 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,000 อัน) - กฟน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 6 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 9,000 อัน) - กฟน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่งโดยยังไม่ได้ เบิกจ่าย 7 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวน คอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กฟผ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 42 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 15 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 20 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 11,000 อัน) - กฟผ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 10 แห่ง และกำลังติดตั้ง 3 แห่ง (จำนวนคอน ทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กฟผ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 2 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง และทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟภ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟภ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 21 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 13 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 9 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- กฟภ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง กำลังติดตั้ง 3 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 12 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,607 อัน) กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 7 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 4 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 7,500 อัน) - กฟต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 10 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด 180 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 17 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 6 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 16 แห่ง กำลังติดตั้ง 12 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 60 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 65 แห่ง (จำนวนคอนรวมทั้งสิ้น 140,107 อัน)	
5	การเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจของบริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติ เห็นชอบในหลักการให้ กฟภ. ปรับโครงสร้าง บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ โดยลดสัดส่วนการถือหุ้น ของ กฟภ. ให้เหลือไม่เกินร้อยละ 50 สหประชา - ผู้บริหาร กฟภ. เข้าหารือกับผู้อำนวยการ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (ผอ.สศร.) เมื่อวันที่ 6 ต.ค. 2559 เรื่องการขอยกเว้นหลักเกณฑ์การจัดตั้ง/ร่วมทุนฯ ให้กับ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ โดย ผอ.สศร. แนะนำให้ กฟภ. พิจารณาในเรื่องการนำบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ และให้หาที่ปรึกษากฎหมาย หรือสำนักกฎหมาย	รผก.(ย)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		ของ กฟผ. มาช่วยให้คำแนะนำในประเด็นที่เกี่ยวข้องต่อไป ซึ่งในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 10/2559 เมื่อวันที่ 19 ต.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติรับทราบ โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณาดำเนินการ โดยควรดำเนินการต่อเนื่องในแนวทางเดิม ตามมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 แต่ระหว่างรอการพิจารณาของ ครม. เห็นควรให้ศึกษาอีกแนวทางหนึ่ง คือการนำบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เพื่อจะได้เป็นคำตอบว่าการนำเข้าตลาดหลักทรัพย์นั้นเป็นไปได้หรือไม่ หากเป็นไปได้ก็จะเป็นเหตุผลสนับสนุนที่ กฟผ. ยังคงใช้แนวทางตามมติเดิม ทั้งนี้ไม่ควรใช้เวลาในการศึกษาแนวทางดังกล่าวนาน	
6	โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด 6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	<u>ขยายผล</u> - กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กฟผ. และ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมีมติสนับสนุนให้ดำเนินการ - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึง กระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558 - บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าชี้แจงรายละเอียดโครงการต่อคณะกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนของ สกพ. เมื่อวันที่ 10 มี.ค. 2559 ซึ่ง สกพ. อยู่ระหว่างพิจารณา - กระทรวงมหาดไทยมีหนังสือ ลว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟผ. ว่าโครงการดังกล่าวยังไม่มีบันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิตไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. (บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าวให้ครบถ้วน แล้วนำเสนอกระทรวงมหาดไทยเพื่อ	รผก.(วก) (พัลลภ)





ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	6.3 โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ เพื่อสนับสนุนเกษตรกรอย่างยั่งยืน	ข้อเสนอขายไฟฟ้าระหว่างวันที่ 15-30 มิ.ย. 2559 - สกพ. ได้ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการประเมิน คุณสมบัติ และข้อเสนอด้านเทคนิค เมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2559 บรากล่าวว่าโครงการของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และพันธมิตรไม่ผ่านเกณฑ์การประเมิน - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือ ถึงกรมการไฟฟ้าการพลังงานเพื่อขอรับการ สนับสนุน เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2558 ปัจจุบัน กรมการไฟฟ้าการพลังงานได้แจ้งให้หน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง เช่น กระทรวงมหาดไทย กระทรวง พลังงาน กระทรวงการคลัง พิจารณาแล้ว - จากการประชุมคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เมื่อวันที่ 27 ม.ค. 2559 เห็นควรให้ ชะลอโครงการ เนื่องจากพันธมิตรที่จะร่วมดำเนิน โครงการแจ้งว่าได้ดำเนินการขอลงทุนต่อรัฐบาล โดยตรงแล้ว	
7	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304 1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟภ.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยน สายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบหุ้ม ฉนวน 2. ให้สายงานยุทธศาสตร์รับดำเนินการเป็น ที่ปรึกษาด้านการวางแผนระบบไฟฟ้าเพื่อ เชื่อมโยงระบบ N-1	สถานะ - ทางนิคมอุตสาหกรรม 304 แจ้งว่าจะ ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าภายในให้แล้วเสร็จ ภายในเดือน ธ.ค. 2559 ปัจจุบันยังไม่มีความคืบหน้า จากทางนิคมฯ สถานะ - คณะทำงานฯ ได้จัดทำข้อเสนอด้านเทคนิค และราคาเรียบร้อยแล้ว โดยนำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 9 ส.ค. 2559 และ ได้จัดส่งให้ NPS เมื่อวันที่ 15 ส.ค. 2559 ปัจจุบัน ยังไม่ได้รับการยืนยันจากบริษัทฯ - คณะทำงานฯ ได้มีหนังสือ ลว. 12 ก.ย. 2559 แจ้งให้ สกพ. ทราบว่า กฟภ. ได้เสนอรายละเอียด งานด้านเทคนิคและราคาให้กับ NPS แล้ว - ต่อมาเมื่อวันที่ 23 ก.ย. 2559 NPS ได้เข้าหารือ เกี่ยวกับรายละเอียดใน TOR เพื่อนำเสนอ ผู้บริหารของบริษัทฯ ต่อไป	รผก.(ย) รผก.(ภ3) รผก.(ป)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ												
	3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาร่วมกับ กฟผ.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304	<u>สถานะ</u> - อยู่ระหว่างดำเนินการสำรวจ ออกแบบ ประเมินการ ขออนุมัติปรับปรุงระบบจำหน่ายเดิมเป็นสายทึ่มฉนวน (SAC) ปริมาณงาน ประมาณ 8.8 วงจร-กม. ดังนี้ 1. พิดเตอร์ SMP05 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณสามแยกท่าตูม ตั้งแต่หลัง SF6 รหัส SMP55-02 ปริมาณ 5.8 วงจร-กม. 2. พิดเตอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณหน้าบริษัท เอ็มเทค เอ็นจิเนียริง พาร์ต จำกัด - บ้านโป่งไผ่ ปริมาณงาน 2.0 วงจร-กม. 3. พิดเตอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณปากทางเข้าบ้านโป่งสามฟุ้ง - ทางเข้าพาร์ทเมนต์ บดินทรทิตย ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม.													
8	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้	- การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ตามแผนการที่ได้กำหนดไว้ ดังนี้ 1. ประชุมสรุปผลการทำกิจกรรม S1 Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ครั้งที่ 1 ซึ่งดำเนินการในช่วงเดือน มิ.ย. - ส.ค. 2559 ปริมาณงานจำนวน 50% ของวงจรการจ่ายไฟทั้งหมด ผลการดำเนินการในภาพรวมเปรียบเทียบกับเดือน มิ.ย. - ส.ค. ปี 2558 สรุปได้ดังนี้ <table border="1" data-bbox="742 1534 1252 1769"> <thead> <tr> <th>เหตุการณ์</th><th>2558 (มิ.ย.-ส.ค.)</th><th>2559 (มิ.ย.-ส.ค.)</th><th>คิดเป็น เปอร์เซ็นต์ (%)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ไฟกระพริบ (ครั้ง)</td><td>688</td><td>609</td><td>-79 (11.5%)</td></tr> <tr> <td>ไฟดับ (ครั้ง)</td><td>242</td><td>185</td><td>-57 (23.6%)</td></tr> </tbody> </table> 2. กำหนดแผนการทำกิจกรรม S1 Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ครั้งที่ 2 ในวงจรที่เหลือ โดยมีแผนเริ่มกิจกรรมในวันที่ 2 พ.ย. 2559 พร้อมกันทุกการไฟฟ้า ชั้น 1, 2, 3 และการไฟฟ้าสาขาในสังกัด กฟต. 1	เหตุการณ์	2558 (มิ.ย.-ส.ค.)	2559 (มิ.ย.-ส.ค.)	คิดเป็น เปอร์เซ็นต์ (%)	ไฟกระพริบ (ครั้ง)	688	609	-79 (11.5%)	ไฟดับ (ครั้ง)	242	185	-57 (23.6%)	รณก.(ภ4)
เหตุการณ์	2558 (มิ.ย.-ส.ค.)	2559 (มิ.ย.-ส.ค.)	คิดเป็น เปอร์เซ็นต์ (%)												
ไฟกระพริบ (ครั้ง)	688	609	-79 (11.5%)												
ไฟดับ (ครั้ง)	242	185	-57 (23.6%)												



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- การไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2) ได้ดำเนินการป้องกันปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ดังนี้ 1. ดำเนินการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าตามแผนงาน 2. ดำเนินกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid <u>แผนงานระยะที่ 1</u> : พื้นที่เมืองใหญ่ กฟต.ภูเก็ต 7 วงจร และวงจรที่มีปัญหาไฟฟ้าดับสูงสุด 5 วงจร <u>ผลการดำเนินการ</u> : ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ 100% เดือน ส.ค. 2559 <u>แผนงานระยะที่ 2</u> : วงจรที่เหลือทั้งหมด <u>ผลการดำเนินการ</u> : - การดำเนินการแก้ไข แผนงานกำหนดแล้วเสร็จ เดือน ธ.ค. 2559 - การไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ (กฟต.3) ได้ดำเนินการป้องกันปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ดังนี้ 1. จัดโครงการ Big Patrolling and Cleansing Ling for Strong Grid โดยพบว่าวงจรที่มีสถิติการทำงานของอุปกรณ์สูงสุด 5 อันดับของ กฟต.3 คือ - HYB04YB-03 - PUA05B-01 - CHN08VB-01 - RTP07T-01 - PUA07R-01 ปัจจุบันดำเนินการแล้วเสร็จทั้งหมดเมื่อวันที่ 10 มิ.ย. 2559 2. การขยายผลการดำเนินงาน Big Patrolling and Cleansing Ling for Strong Grid ในวงจรที่เหลือทั้งหมดของ กฟต.3 ปัจจุบันดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 18 ส.ค. 2559 3. เริ่มติดตามผลการแก้ไข/เปลี่ยนอุปกรณ์ที่มีสภาพไม่มั่นคงอันอาจทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องจากงาน Big Patrolling and Cleansing Ling for Strong Grid ของ กฟต.3	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		- ดำเนินการแก้ไขแบบเร่งด่วนในจุดที่อุปกรณ์ชำรุด - จัดทำแผนเข้าดำเนินการแก้ไขกรณีต้องปฏิบัติงานแบบวิธีใช้ทีมงานขอทโศนักระเข้า (ไม่ต้องดับไฟ) - จัดทำแผนเข้าดำเนินการแก้ไขกรณีต้องปฏิบัติงานแบบวิธีการดับไฟปฏิบัติงาน 4. ติดตั้งกล้อง CCTV สายส่ง 115 KV. ช่วงสถานีไฟฟ้าปัตตานี 1 - สีแยกตะลุโบะ เพื่อเฝ้าระวังการก่อวินาศกรรมสายส่ง ผลการดำเนินการ ได้ดำเนินการจัดซื้อแล้ว แต่ยังไม่ได้ติดตั้ง	

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบ

