

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	สายงาน ที่รับผิดชอบ
1	<p>เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงาน หมุนเวียน (พลังงานทดแทน) จากผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)</p> <p>- <u>กลุ่มที่ 1</u> การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิเสธทางเทคนิค</p> <p>1.1 VSPP ยื่นขอขายไฟ ก่อนมีประกาศ กฟผ. ลว. 16 ธ.ค. 2557 ปีได้รับคำร้องขอขาย ไฟฟ้า</p> <p>1.2 คณะกรรมการบริหารนโยบาย พลังงาน (กบง.) ให้คืนคำร้องขอขายไฟฟ้า</p> <p>1.3 พลังงานลม เกินเป้าหมายตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงาน ทางเลือก 1,800 MW</p> <p>- <u>กลุ่มที่ 2</u> ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>- <u>กลุ่มที่ 3</u> กฟผ. จะลงนามในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity</p> <p>3.1 บริษัท เมตตาพาณิชย์ เซอร์วิส จำกัด 3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร์ 3.3 บริษัท กรีน โบ-โอ มหาสารคาม จำกัด</p> <p>- <u>กลุ่มที่ 4</u> โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่เกินกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>- กฟผ. แจ้ง VSPP เพื่อปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้าแล้ว</p> <p><u>สถานะ</u></p> <p>- 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</p> <p><u>แนวทางการดำเนินการ</u></p> <p>- อยู่ระหว่างนำเสนอ ผวก. ลงนามในหนังสือ แจ้ง VSPP</p> <p><u>สถานะ</u></p> <p>- ยกเลิกสัญญาแล้ว จำนวน 23 โครงการ - ยกเลิกสัญญาแล้ว แต่โครงการมีใบอนุญาต บางส่วน จำนวน 4 โครงการ - COD แล้ว จำนวน 4 โครงการ</p>	<p>รพท.(ว)</p>



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



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
3	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<p><u>สถานะ</u></p> <p>การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า</p> <p>1) กฟภ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยการตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559” ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2559 เป็นต้นไป และได้อบรมให้ความรู้แก่พนักงานที่เกี่ยวข้องทุกสำนักงานของ กฟภ. ทั่วประเทศ</p> <p>2) การตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ กำหนดให้มีการตรวจสอบโดยละเอียดทุกเครื่องเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และสำหรับมิเตอร์ AMR ได้มีการเฝ้าระวังความผิดปกติด้วยโปรแกรมคอมพิวเตอร์แบบ Real-time อย่างต่อเนื่อง</p> <p>3) การเฝ้าระวัง Hacker ที่จะเข้ามาแก้ไขข้อมูลหน่วยการใช้ไฟฟ้าในตัวมิเตอร์ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบการตั้งค่าต่าง ๆ ในมิเตอร์เปรียบเทียบกับฐานข้อมูลเดิมอยู่เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งปัจจุบันยังไม่พบความผิดปกติ</p> <p>4) ได้มีการปรับปรุงและพัฒนาาระบบตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR พร้อมฝึกอบรมให้กับพนักงานด้านมิเตอร์ทุกสำนักงานทั่วประเทศ ให้เฝ้าตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ในพื้นที่รับผิดชอบเป็นประจำทุกวัน</p> <p>5) กฟภ. ได้ดำเนินการจัดซื้อ Padlock Security Seals Meter เพื่อติดตั้งที่ฝาตู้มิเตอร์ทดแทนการติดราตะกั่วแบบเดิม ซึ่งพบว่าเริ่มมีการปลอมแปลง</p> <p>6) ผวก. มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาสั่งการหน่วยเคลื่อนที่เร็วในการตรวจจับการละเมิดการใช้ไฟฟ้า ณ จุดติดตั้งมิเตอร์ในทุกกรณี</p>	รผก.(ป)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ												
4.	การจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	<p>การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม บนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. มี 3 รูปแบบ ดังนี้</p> <p>1) การแก้ไขจุดอันตรายร่วมกับ บมจ.ทีโอที (TOT) และ บมจ.กสท โทรคมนาคม (CAT) มีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขจุดอันตรายจากสายสื่อสารจำนวนมาก วิธีการดำเนินการคือ กฟผ. เป็นผู้ประสานงาน โดยมี TOT และ CAT ร่วมกันรื้อถอนสายที่ไม่ได้ใช้งาน (โดยเฉพาะสายกระจาย) และรวบมัดสายคงเหลือที่เป็นของผู้ประกอบการรายอื่น สำหรับค่าใช้จ่าย TOT และ CAT รับภาระค่ารื้อ และรวบมัดสาย โดยมีแผนการดำเนินการ ปี 2559 ดังนี้</p> <table border="1" data-bbox="754 902 1297 1043"> <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> <p>ผลการดำเนินการ</p> <p>ปัจจุบัน TOT และ CAT อยู่ระหว่างดำเนินการ</p> <p>2) การจัดระเบียบสายร่วมกับผู้ประกอบการ ในเส้นทางวิกฤต มีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขสายสื่อสารจำนวนมากในเส้นทางวิกฤตตามเป้าหมายของ กสทช. มีการตั้งคณะทำงาน ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนจาก กสทช. กฟผ. การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และผู้ประกอบการกิจการโทรคมนาคม ซึ่งมีการจัดประชุมติดตามผลดำเนินการเป็นระยะ ๆ สำหรับค่าใช้จ่ายผู้ประกอบการรับภาระเปลี่ยนคอนและค่ารื้อ/ย้ายสายสื่อสารทั้งหมด</p> <p>ผลการดำเนินการ</p> <p>กสทช. ยังไม่มีการประชุมติดตามความคืบหน้าผลการดำเนินการ (กสทช. กำหนดจัดประชุมทุกต้นปี)</p> <p>3) การติดตั้งคอนสื่อสารที่การไฟฟ้า 12 เขต มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการเปลี่ยนคอนเหล็กเคลื่อนบนในเส้นทางที่ประสบปัญหา จำนวน 140,000 ท่อน ซึ่ง กฟผ. ลงทุนเปลี่ยนคอนสื่อสารเหล็กเคลื่อนบน วงเงินงบประมาณ 305.06 ล้านบาท โดยให้ผู้ประกอบการดำเนินการรื้อถอนและย้ายสายสื่อสารไปยัง</p>	หน่วยงาน	แผนปี 2559 (งาน)	ผลการดำเนินงาน (งาน)	คงเหลือ (งาน)	CAT	329	152	177	TOT	15	9	6	<p>รผก.(ทส) รผก.(ภ1-ภ4)</p>
หน่วยงาน	แผนปี 2559 (งาน)	ผลการดำเนินงาน (งาน)	คงเหลือ (งาน)												
CAT	329	152	177												
TOT	15	9	6												



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับมอบ
		<p>คอนสโตรคชั่นของ กฟภ. ทั้งนี้ ผู้ประกอบการ เป็นผู้รับภาระค่ารั้วตอนสายที่ไม่ใช้งานและ ย้ายสายสื่อสาร</p> <p><u>ผลการดำเนินการ (สถานะ 31 ต.ค. 2559)</u></p> <ul style="list-style-type: none">- 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)- กฟฉ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 42 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 15 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 20 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 11,000 อัน)- กฟฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 10 แห่ง และกำลังติดตั้ง 3 แห่ง (จำนวนคอน ทั้งสิ้น 10,000 อัน)- กฟฉ.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	สายงานที่ได้รับผิดชอบ
		<p>- กฟภ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง กำลังติดตั้ง 3 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 12 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,607 อัน)</p> <p>- กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 7 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 4 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)</p> <p>- 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)</p> <p>- กฟต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 10 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน)</p> <p>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)</p>	
5	<p>การเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด</p>	<p>ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติเห็นชอบในหลักการให้ กฟภ. ปรับโครงสร้างบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ โดยลดสัดส่วนการถือหุ้นของ กฟภ. ให้เหลือไม่เกินร้อยละ 50</p> <p>สถานะ</p> <p>- ผู้บริหาร กฟภ. เข้าหารือกับผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (ผอ.สกร.) เมื่อวันที่ 6 ต.ค. 2559 เรื่องการขอยกเว้นหลักเกณฑ์การจัดตั้ง/ร่วมทุนฯ ให้กับบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ โดย ผอ.สกร. แนะนำให้ กฟภ. พิจารณาในเรื่องการนำบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ และให้หาที่ปรึกษากฎหมาย หรือสำนักกฎหมาย</p>	รผก.(ย)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>ของ กฟภ. มาช่วยให้คำแนะนำในประเด็นที่เกี่ยวข้องต่อไป ซึ่งในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 10/2559 เมื่อวันที่ 19 ต.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติรับทราบ โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณาดำเนินการ โดยควรดำเนินการต่อในแนวทางเดิม ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 แต่ระหว่างรอการพิจารณาของ ครม. เห็นควรให้ศึกษาอีกแนวทางหนึ่ง คือการนำบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เพื่อจะได้เป็นคำตอบว่าการนำเข้าตลาดหลักทรัพย์นั้นเป็นไปได้หรือไม่ หากเป็นไปได้ก็จะเป็นเหตุผลสนับสนุนที่ กฟภ. ยังคงใช้แนวทางตามมติเดิม ทั้งนี้ไม่ควรใช้เวลาในการศึกษาแนวทางดังกล่าวนาน</p>	
6	<p>โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด</p> <p>6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none">- กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กฟภ. และ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมีฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึง กระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าชี้แจงรายละเอียดโครงการต่อคณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนของ สกพ. เมื่อวันที่ 10 มี.ค. 2559 ซึ่ง สกพ. อยู่ระหว่างพิจารณา- กระทรวงมหาดไทยมีหนังสือ ลว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟภ. ว่าโครงการดังกล่าวยังไม่มีบันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิตไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. (บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าวให้ครบถ้วน แล้วนำเสนอกระทรวงมหาดไทยเพื่อ	รผก.(วก) (พัลลภ)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	รายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
		<p>พิจารณาอีกครั้งหนึ่ง</p> <p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าพบผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 8 ธ.ค. 2559 เพื่อให้ช่วยสนับสนุนการได้มาซึ่งสัญญาการรับจำกัดขยะจากองค์การบริหารส่วนจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (อบจ.) ผลการประชุมสรุปว่า ปัจจุบันองค์รปกครองส่วนท้องถิ่นได้จัดทำข้อตกลง (MOU) ร่วมกันที่จะส่งขยะเข้าโครงการแล้วเมื่อเดือน ก.ย. 2559 และจัดส่ง MOU ดังกล่าว ให้แก่กรมส่งเสริมการปกครองส่วนท้องถิ่น (สอ.) 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</p> <p>- สกพ. ได้มีประกาศเมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2559 เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอเสนอขายไฟฟ้าในวันที่ 1 - 2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติให้ผู้ที่ขอยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย และนิติบุคคลดังกล่าวต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไป รวมอยู่ด้วย ซึ่ง กฟภ. อยู่ระหว่างพิจารณาแนวทางการดำเนินงานที่เป็นไปได้ ที่มีความคล่องตัวและเหมาะสมที่สุด</p>	
	<p>6.2 โครงการโรงไฟฟ้าในพื้นที่ชายแดนภาคใต้ (3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา)</p>	<p>- ได้จัดประชุมหารือการดำเนินโครงการร่วมกับภาคเอกชนที่มีความสนใจ และลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือในการศึกษาความเป็นไปได้และการพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนกับภาคเอกชน จำนวน 3 ราย</p> <p>- สกพ. ได้ประกาศรับข้อเสนอขายไฟฟ้าประเภทชีวมวลจำนวนไม่เกิน 36 MW โดยจะรับ</p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงานที่ได้รับผิดชอบ
	6.3 โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพเพื่อสนับสนุนเกษตรกรอย่างยั่งยืน	<p>ข้อเสนอขายไฟฟ้าระหว่างวันที่ 15-30 มิ.ย. 2559</p> <ul style="list-style-type: none">- สกพ. ได้ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการประเมินคุณสมบัติ และข้อเสนอด้านเทคนิค เมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2559 ปรากฏว่าโครงการของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และพันธมิตรไม่ผ่านเกณฑ์การประเมิน- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึงกรมการพลังงานเพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2558 ปัจจุบันกรมการพลังงานได้แจ้งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น กระทรวงมหาดไทย กระทรวงพลังงาน กระทรวงการคลัง พิจารณาแล้ว- จากการประชุมคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เมื่อวันที่ 27 ม.ค. 2559 เห็นควรให้ชะลอโครงการ เนื่องจากพันธมิตรที่จะร่วมดำเนินโครงการแจ้งว่าได้ดำเนินการขอลงทุนต่อรัฐบาลโดยตรงแล้ว	
7	<p>ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304</p> <p>1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟภ.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยนสายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบหุ้มฉนวน</p> <p>2. ให้สายงานยุทธศาสตร์รับดำเนินการเป็นที่ปรึกษาด้านการวางแผนระบบไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบ N-1</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none">- ทางนิคมอุตสาหกรรม 304 แจ้งว่าจะดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าภายในให้แล้วเสร็จภายในเดือน ธ.ค. 2559 ปัจจุบันยังไม่มี ความคืบหน้าจากทางนิคมฯ <p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none">- คณะทำงานฯ ได้จัดทำข้อเสนอด้านเทคนิคและราคาเรียบร้อยแล้ว โดยนำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 9 ส.ค. 2559 และได้จัดส่งให้ NPS เมื่อวันที่ 15 ส.ค. 2559 ปัจจุบันยังไม่ได้รับการยืนยันจากบริษัทฯ- คณะทำงานฯ ได้มีหนังสือ ลว. 12 ก.ย. 2559 แจ้งให้ สกพ. ทราบว่า กฟภ. ได้เสนอรายละเอียดงานด้านเทคนิคและราคาให้กับ NPS แล้ว- ต่อมาเมื่อวันที่ 23 ก.ย. 2559 NPS ได้เข้าหารือเกี่ยวกับรายละเอียดใน TOR เพื่อนำเสนอผู้บริหารของบริษัทฯ ต่อไป	รผก.(ย) รผก.(ภ3) รผก.(ป)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ												
	<p>3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาร่วมกับ กฟผ.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304</p>	<p>สถานะ</p> <ul style="list-style-type: none"> - อยู่ระหว่างดำเนินการสำรวจ ออกแบบ ประมาณการ ขออนุมัติปรับปรุงระบบจำหน่ายเดิมเป็นสายหุ้มฉนวน (SAC) ปริมาณงาน ประมาณ 8.8 วงจร-กม. ดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1. ฟีดเดอร์ SMP05 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณสามแยกท่าตุม 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 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณปากทางเข้าบ้านโป่งส้มพง - ทางเข้าพาร์ทเมนท์ บดินทราทิตย์ ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม. 													
8	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้	<ul style="list-style-type: none"> - การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ตามแผนการที่ได้กำหนดไว้ ดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> 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="758 1563 1289 1809"> <thead> <tr> <th>เหตุการณ์</th> <th>2558 (มิ.ย.-ส.ค.)</th> <th>2559 (มิ.ย.-ส.ค.)</th> <th>คิดเป็นเปอร์เซ็นต์ (%)</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.)	คิดเป็นเปอร์เซ็นต์ (%)	ไฟกระพริบ (ครั้ง)	688	609	-79 (11.5%)	ไฟดับ (ครั้ง)	242	185	-57 (23.6%)	รผก.(ภ4)
เหตุการณ์	2558 (มิ.ย.-ส.ค.)	2559 (มิ.ย.-ส.ค.)	คิดเป็นเปอร์เซ็นต์ (%)												
ไฟกระพริบ (ครั้ง)	688	609	-79 (11.5%)												
ไฟดับ (ครั้ง)	242	185	-57 (23.6%)												



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- การไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2) ได้ดำเนินการป้องกันปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none">1. ดำเนินการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าตามแผนงาน2. ดำเนินกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid <p><u>แผนงานระยะที่ 1</u> : พื้นที่เมืองใหญ่ กฟจ.ภูเก็ต 7 วงจร และวงจรที่มีปัญหาไฟฟ้าดับสูงสุด 5 วงจร</p> <p><u>ผลการดำเนินการ</u> : ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ 100% เดือน ส.ค. 2559</p> <p><u>แผนงานระยะที่ 2</u> : วงจรที่เหลือทั้งหมด</p> <p><u>ผลการดำเนินการ</u> :</p> <ul style="list-style-type: none">- การดำเนินการแก้ไข แผนงานกำหนดแล้วเสร็จ เดือน ธ.ค. 2559 <p>- การไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ (กฟต.3) ได้ดำเนินการป้องกันปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none">1. จัดโครงการ Big Patrolling and Cleansing Ling for Strong Grid โดยพบว่าวงจรที่มีสถิติการทำงานของอุปกรณ์สูงสุด 5 อันดับของ กฟต.3 คือ <ul style="list-style-type: none">- HYB04YB-03- PUA05B-01- CHN08VB-01- RTP07T-01- PUA07R-01 <p>ปัจจุบันดำเนินการแล้วเสร็จทั้งหมดเมื่อวันที่ 10 มิ.ย. 2559</p> <ol style="list-style-type: none">2. การขยายผลการดำเนินงาน Big Patrolling and Cleansing Ling for Strong Grid ในวงจรที่เหลือทั้งหมดของ กฟต.3 ปัจจุบันดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 18 ส.ค. 25593. เริ่มติดตามผลการแก้ไข/เปลี่ยนอุปกรณ์ที่มีสภาพไม่มั่นคงอันอาจทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องจากงาน Big Patrolling and Cleansing Ling for Strong Grid ของ กฟต.3	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<ul style="list-style-type: none">- ดำเนินการแก้ไขแบบแรงดันไนจุดที่อุปกรณ์ชำรุด- จัดทำแผนเข้าดำเนินการแก้ไขกรณีต้องปฏิบัติงานแบบวิธีใช้ทีมงานหอทดไลน์กระเช้า (ไม่ต้องดับไฟ)- จัดทำแผนเข้าดำเนินการแก้ไขในกรณีต้องปฏิบัติงานแบบวิธีการดับไฟปฏิบัติงาน 4. ติดตั้งกล้อง CCTV สายส่ง 115 KV. ช่วงสถานีไฟฟ้าปัตตานี 1 – สีแยกตะลุโบะ เพื่อเฝ้าระวังการก่อวินาศกรรมสายส่ง ผลการดำเนินการ ได้ดำเนินการจัดซื้อแล้ว แต่ยังไม่ได้ติดตั้ง	

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบ

