

เลขที่ กกก.(ปก) 585 /2560  
เรียน รผก.(ว), รผก.(ป), รผก.(ทส), รผก.(ย),  
รผก.(ภ1), รผก.(ภ2), รผก.(ภ3), รผก.(ภ4),  
นายพัลลภ ภิญโญวิวัฒน์ รักษาการ  
กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ  
เอ็นคอม อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด,  
อช.ต.1, อช.ต.2, อช.ต.3, อก.บว.(ภ3), อก.บว.(ภ4)  
อก.บล.(ต.3), อก.สผ., อก.ผอ., อก.จฟ., อก.พอ.

เพื่อโปรดทราบ และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง  
โดยขอให้เร่งรัดผลการดำเนินงานในแต่ละประเด็น  
ส่งให้ ผวก. ภายในสัปดาห์แรกของทุกเดือน เพื่อรวบรวม  
รายงานคณะกรรมการ กฟภ. และ รมว.มท. ต่อไป



(นายดุษฎิ ลิมทอง)  
ผู้ช่วยเลขานุการ ปฏิบัติงานแทน  
เลขานุการคณะกรรมการ กฟภ.  
29 ส.ค. 2560

แผนกประชุมคณะกรรมการ กฟภ.  
โทร. 5194

วาระที่ 6.8 รายงานความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย  
ประจำเดือน มี.ค. 2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามที่ กฟผ. ได้ร่วมหารือกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยเกี่ยวกับปัญหา  
การดำเนินงานด้านต่าง ๆ ของ กฟผ. เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2558 นั้น  
ในการนี้ กฟผ. ขอรายงานผลคืบหน้าการดำเนินงาน ประจำเดือน มี.ค. 2560 ดังนี้

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
1.	<p>เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงาน หมุนเวียน (พลังงานทดแทน) จากผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)</p> <p>- กลุ่มที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิเสธทางเทคนิค</p> <p>1.1 VSPP ยื่นขอขายไฟ ก่อนมีประกาศ กฟผ. ลว. 16 ธ.ค. 2557 ปีตรรับคำร้องขอขาย ไฟฟ้า</p> <p>1.2 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คืนคำร้องขอขายไฟฟ้า</p> <p>1.3 พลังงานลม เกินเป้าหมายตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงาน ทางเลือก 1,800 MW</p>	<p>สถานะ</p> <p>- กฟผ. ได้แจ้ง VSPP ปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้า ครบทุกโครงการแล้วว่าติดข้อจำกัดด้านสายส่ง ไฟฟ้า</p>	รผก.(ว)
	<p>- กลุ่มที่ 2 ตอรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p>	<p>สถานะ</p> <p>- กฟผ. มีหนังสือ ลว. 15 ก.พ. 2560 ถึง รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (รมว.พณ.) เพื่อพิจารณาเรียนคณะกรรมการนโยบายพลังงาน แห่งชาติ (กพช.) ให้ความเห็นชอบแนวทางการ แก้ไขปัญหา โดยใช้แนวทาง หลักเกณฑ์ และ เงื่อนไขเหมือนกับกลุ่ม Solar ค้างท่อ และให้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ร่วมกับ กฟผ. พิจารณาจัดสรร Grid Capacity สำหรับรองรับโครงการดังกล่าว</p> <p><u>แนวทางการดำเนินการ</u></p> <p>- รอผลการพิจารณา</p>	
	<p>- กลุ่มที่ 3 กฟผ. จะลงนามในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity</p> <p>3.1 บริษัท เมตตาพาวมิชย์ เซอร์วิส จำกัด</p> <p>3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร์</p> <p>3.3 บริษัท กรีน-ไบ-โอ มหาสารคาม จำกัด</p>		



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	<p>- กลุ่มที่ 4 โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่เกินกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD)</p> <p>- กลุ่มที่ 5 กฟภ. ยกเลิกสัญญา แต่ VSPP อุทธรณ์โดยอ้างเหตุสุดวิสัย</p> <p>5.1 กลุ่มบริษัท อัลไลแอนซ์</p> <p>5.2 กลุ่มแสงอาทิตย์</p> <p>5.3 กลุ่มพลังงานลม</p> <p>5.4 กลุ่มพลังงานชีวมวล</p> <p>- กลุ่มที่ 6 กลุ่มบริษัท ดี แอนด์ เจฯ (112 โครงการ 730.3 MW)</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>- สามารถจ่ายไฟเข้าระบบได้ 4 โครงการ และ ยกเลิกสัญญาแล้ว 27 โครงการ ตามมติของ คณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ ที่ รมว.พน. แต่งตั้ง</p> <p><u>สถานะ</u></p> <p>- กฟภ. พิจารณาคืนสัญญาแล้ว จำนวน 9 โครงการ</p> <p>- กฟภ. มีหนังสือ ลว. 28 พ.ย. 2559 แจ้ง VSPP ทั้ง 47 โครงการ ให้เสนอข้อพิพาทต่อ อนุญาโตตุลาการตามมติของคณะทำงานแก้ไข ปัญหาข้ออุทธรณ์</p> <p>- ปัจจุบันมี 8 โครงการ ได้ยื่นข้อพิพาทต่อ อนุญาโตตุลาการแล้ว (คงเหลือ 39 โครงการ ยังไม่ดำเนินการ)</p> <p><u>สถานะ</u></p> <p>- อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครอง แนวทางการดำเนินการ</p> <p>- รอพิจารณาดำเนินการตามคำพิพากษาของ ศาลปกครอง</p>	
2.	โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)	<p>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 โดยแผนการ ดำเนินงานในปี 2559 มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ไตรมาสที่ 1: ร่างเอกสารประกวดราคา</li> <li>- ไตรมาสที่ 2: อนุมัติกำหนดการประกวดราคา</li> <li>- ไตรมาสที่ 3: อนุมัติผู้ผ่านเทคนิค</li> <li>- ไตรมาสที่ 4: ได้ผู้รับเหมาติดตั้งระบบ</li> </ul>	รพภ.(ว)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p><u>สถานะ</u></p> <p>- 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</p> <p>RFP 1: อยู่ระหว่างการปรับปรุงร่างเอกสาร ประกวดราคาและจัดทำราคากลางเพื่อทำ ประชาพิจารณ์ต่อไป</p> <p>RFP 2: ผวก. มีอนุมัติ ลว. 13 มี.ค. 2560 ให้ดำเนินการประกวดราคาแล้วตามประกวดราคา เลขที่ PEA-SGPC-02/2017 ในวงเงินราคากลาง 97,500,000.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งได้นำ รายงานคณะกรรมการ กฟภ. ทราบในการประชุม ครั้งนี้ด้วยแล้ว</p>	
3.	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<p><u>สถานะ</u></p> <p>การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิด การใช้ไฟฟ้า</p> <p>1) กฟภ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วย การตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกันการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559” แล้ว ซึ่งมีผล ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2559 เป็นต้นไป และได้อบรม ให้ความรู้แก่พนักงานที่เกี่ยวข้องทุกสำนักงานของ กฟภ. ทั่วประเทศ</p> <p>2) การตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ กำหนดให้มีการตรวจสอบโดยละเอียดทุกเครื่อง เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และสำหรับ มิเตอร์ AMR ได้มีการเฝ้ามองความผิดปกติด้วย โปรแกรมคอมพิวเตอร์แบบ Real-Time อย่างต่อเนื่อง</p> <p>3) การเฝ้ามอง Hacker ที่จะเข้ามาแก้ไขข้อมูล หน่วยการใช้ไฟฟ้าในตัวมิเตอร์ ได้กำหนดให้มีการ ตรวจสอบการตั้งค่าต่าง ๆ ในมิเตอร์เปรียบเทียบกับฐานข้อมูลเดิมอยู่เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งปัจจุบัน ยังไม่พบความผิดปกติ</p>	รผก.(ป)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ												
		<p>4) ปรับปรุงและพัฒนาระบบตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR พร้อมฝึกอบรมให้กับพนักงานด้านมิเตอร์ทุกสำนักงานทั่วประเทศให้เฝ้าตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ในพื้นที่รับผิดชอบเป็นประจำทุกวัน</p> <p>5) กฟภ. ได้ดำเนินการจัดซื้อ Padlock Security Seals Meter เพื่อติดตั้งที่ฝาตู้มิเตอร์ทดแทนการตีตราตะกั่วแบบเดิม ซึ่งพบว่าเริ่มมีการปลอมแปลง</p> <p>6) ผวก. มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาสั่งการหน่วยเคลื่อนที่เร็วในการตรวจจับการละเมิดการใช้ไฟฟ้า ณ จุดติดตั้งมิเตอร์ในทุกกรณี</p>	สายงานที่รับผิดชอบ												
4.	การจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	<p>การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มี 3 รูปแบบ ดังนี้</p> <p>1) การแก้ไขจุดอันตรายร่วมกับ บมจ.ทีโอที (TOT) และ บมจ.กสท โทรคมนาคม (CAT) มีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขจุดอันตรายจากสายสื่อสารจำนวนมาก วิธีดำเนินการคือ กฟภ. เป็นผู้ประสานงานกับ TOT และ CAT ร่วมกันรื้อถอนสายที่ไม่ได้ใช้งาน (โดยเฉพาะสายกระจาย) และรวบมัดสายคงเหลือที่เป็นของผู้ประกอบการรายอื่น สำหรับค่าใช้จ่าย TOT และ CAT จะรับภาระค่ารื้อและรวบมัดสาย โดยมีแผนการดำเนินการปี 2559 และผลการดำเนินการถึงเดือน ม.ค. 2560 ดังนี้</p> <table border="1" data-bbox="778 1563 1337 1711"> <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>158</td> <td>171</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 แต่ยังคงมีสายสื่อสารของหน่วยงานอื่นจำนวนมากที่ไม่สามารถดำเนินการได้ ทำให้การจัดระเบียบสายสื่อสารไม่ประสบความสำเร็จเป็นรูปธรรมเท่าที่ควร</p>	หน่วยงาน	แผนปี 2559 (งาน)	ผลการดำเนินงาน (งาน)	คงเหลือ (งาน)	CAT	329	158	171	TOT	15	9	6	รผก.(ทส) รผก.(ภ1-ภ4)
หน่วยงาน	แผนปี 2559 (งาน)	ผลการดำเนินงาน (งาน)	คงเหลือ (งาน)												
CAT	329	158	171												
TOT	15	9	6												



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>2) การจัดระเบียบสายร่วมกับผู้ประกอบการ ในเส้นทางวิกฤต มีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขสาย สื่อสารจำนวนมากในเส้นทางวิกฤตตามเป้าหมาย ของคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการ โทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ (กสทช.) มีการตั้งคณะทำงาน ซึ่งประกอบด้วย ผู้แทนจาก กสทช. กฟภ. การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และผู้ประกอบการกิจการโทรคมนาคม ซึ่งมีการจัดการประชุมติดตามผลการดำเนินการ เป็นระยะ ๆ สำหรับค่าใช้จ่ายผู้ประกอบการ รับภาระเปลี่ยนคอนและคาร์ร็อดอน/ย้ายสาย สื่อสารทั้งหมด</p> <p><u>ผลการดำเนินการ</u></p> <p>กำหนดเส้นทางวิกฤตปี 2560 ที่ได้รับรายงาน จากการไฟฟ้าเขต (กฟข.) จำนวนทั้งสิ้น 219 เส้นทาง และคัดเลือก 24 เส้นทาง (กฟข. ละ 2 เส้นทาง) ที่เปลี่ยนแล้วและกำลังเปลี่ยนคอนสื่อสาร เพื่อกำหนดเป็นเส้นทางดำเนินการจัดระเบียบสาย สื่อสารประจำปี 2560 ของคณะทำงานจัดระเบียบ สายสื่อสารและการนำสายสื่อสารลงใต้ดิน (คณะทำงานประกอบด้วยผู้แทนจาก กสทช. ผู้ประกอบการโทรคมนาคม กฟภ. กฟน. การประปานครหลวง (กปน.) และ กทม. โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอขออนุมัติ ผวก. เพื่อดำเนินการ</p> <p>3) การติดตั้งคอนสื่อสารที่การไฟฟ้า 12 เขต มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการเปลี่ยนคอนเหล็ก เคลือบฉนวนในเส้นทางที่ประสบปัญหาจำนวน 140,000 ท่อน ตามงบประมาณปี 2558 เป็นเงิน 305.060 ล้านบาท และ 28,000 ท่อน ตาม งบประมาณปี 2559 เป็นเงิน 60.012 ล้านบาท ซึ่ง กฟภ. ลงทุนเปลี่ยนคอนสื่อสารเหล็กเคลือบ ฉนวน โดยให้ผู้ประกอบการดำเนินการรื้อถอน และย้ายสายสื่อสารไปยังคอนสื่อสาร กฟภ. <u>ระยะเวลาดำเนินงาน : ปี 2558 – 2560</u></p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p><b>ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2558</b> <b>(สถานะ 31 ม.ค. 2560)</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>- กพน.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,000 อัน)</li><li>- กพน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 9,000 อัน)</li><li>- กพน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้ เบิกจ่าย 5 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 8 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน)</li><li>- กพฉ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 42 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 11,000 อัน)</li><li>- กพฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 6 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 6 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน)</li><li>- กพฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 2 แห่ง และกำลังติดตั้ง 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)</li><li>- กพท.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 8 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)</li><li>- กพท.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 21 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 19 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)</li><li>- กพท.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 13 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,607 อัน)</li></ul>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	รายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอนกรีต 13 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จ ยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 9 แห่ง (จำนวนคอนกรีตทั้งสิ้น 14,500 อัน)</p> <p>- กฟต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอนกรีต 10 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนกรีตทั้งสิ้น 7,500 อัน)</p> <p>- กฟต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอนกรีต 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 10 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนกรีตทั้งสิ้น 10,000 อัน)</p> <p>รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนกรีตทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 180 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 15 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 4 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 8 แห่ง กำลังติดตั้ง 9 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 27 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 117 แห่ง (จำนวนคอนกรีตรวมทั้งสิ้น 140,107 อัน)</p> <p><b>ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2559</b> <b>(สถานะ 31 ม.ค. 2560)</b></p> <p>- กฟก.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอนกรีต 3 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง (จำนวนคอนกรีตทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กฟก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอนกรีต 5 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนกรีตทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กฟก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอนกรีต 9 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 1 แห่ง (จำนวนคอนกรีตทั้งสิ้น 2,019 อัน)</p> <p>รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนกรีตทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2559 ที่ได้รับรายงาน จำนวน 17 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง</p>	

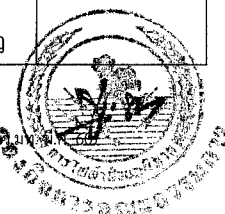




ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 3 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 4 แห่ง สำหรับพื้นที่ กพน.1-3 กพฉ.1-3 และ กพต.1-3 ยังไม่ได้รับรายงาน	
5.	การเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจ ของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	<u>สถานะ</u> ในการประชุมคณะกรรมการ กพก. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติ เห็นชอบในหลักการให้ กพก. ปรับโครงสร้าง บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ โดยลดสัดส่วนการถือหุ้น ของ กพก. ให้เหลือไม่เกินร้อยละ 50 - ตามมติคณะกรรมการ กพก. ครั้งที่ 13/2559 เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 2559 ให้ความเห็นชอบ ดำเนินการตามมติคณะกรรมการ กพก. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ให้ กพก. ถือหุ้นร้อยละ 49 โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณา ดำเนินการ - เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 กพก. เข้าหารือกับ รองปลัดกระทรวงมหาดไทย (นายชยพล ธิติศักดิ์) เพื่อชี้แจงสาเหตุที่ขอชะลอและรายงานสถานะ ปัจจุบัน - ตามมติคณะกรรมการ กพก. ครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 ให้เร่งรัดการปรับ โครงสร้างให้แล้วเสร็จโดยเร็ว - กพก. มีหนังสือ ลว. 15 ก.พ. 2560 ถึง กระทรวงมหาดไทย เรื่องขอความเห็นชอบ ในหลักการเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนิน ธุรกิจของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ปัจจุบันอยู่ ระหว่างการนำเสนอปลัดกระทรวงมหาดไทย เพื่อลงนามในหนังสือถึงคณะกรรมการนโยบาย รัฐวิสาหกิจ (คนร.) ต่อไป	รพก.(ย)
6.	โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด 6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	<u>สถานะ</u> - กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กพก. และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์	รพก.(วก) (พัลลภ)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมี ฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึง กระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558</li><li>- กระทรวงมหาดไทย มีหนังสือ ลว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟภ. ว่าโครงการดังกล่าว ยังไม่มี บันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิต ไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. (บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าว ให้ครบถ้วน และเสนอกระทรวงมหาดไทย เพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง</li><li>- บริษัท พีอีเอ 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 พีอีเอ เอ็นคอมฯ ให้บริษัท พิจารณาราคาที่เหมาะสม ให้ อบจ. ซึ่งบริษัทจะนัดเจรจากับ อบจ. โดยเร็ว ที่สุด ทั้งนี้ ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ขอให้เร่งให้แล้วเสร็จภายในเดือน ม.ค. 2560</li><li>- คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีประกาศเมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2559 เรื่องการ จัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอเสนอขายไฟฟ้า ในวันที่ 1-2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติ ให้ผู้ที่ขอยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่ จดทะเบียนในประเทศไทยและนิติบุคคลดังกล่าว</li></ul>	



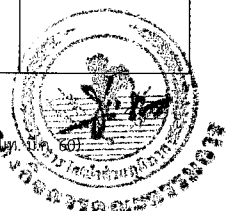
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>ต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไปรวมอยู่ด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- มติคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ได้อนุมัติปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ โดยให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49</li> <li>- มติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 3/2560 เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560 เห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของ กกพ. โดยให้เร่งรัดการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ และให้ขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้ากับ สกพ.</li> <li>- กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้ง สกพ. ลว. 17 ก.พ. 2560 เพื่อขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟแล้ว</li> <li>- สกพ. ได้มีหนังสือ ลว. 2 มี.ค. 2560 แจ้งว่าในการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ครั้งที่ 7/2560 เมื่อวันที่ 22 ก.พ. 2560 ได้มีมติให้เลื่อนกำหนดการในการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) ออกไปก่อน โดย สกพ. จะประกาศกำหนดการใหม่ให้ทราบภายหลัง ทั้งนี้สามารถติดตามประกาศเลื่อนกำหนดการดังกล่าวได้ทางเว็บไซต์ <a href="http://www.erc.co.th">www.erc.co.th</a></li> <li>- ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอกระทรวงมหาดไทย เพื่อขอจัดตั้งบริษัทร่วมทุนและอยู่ระหว่างเจรจากับ อบจ. พระนครศรีอยุธยา เพื่อขอจัดทำสัญญาจำกัดขยะ</li> </ul>	
	<p>6.2 โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคงใน 3 จังหวัดชายแดนใต้</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ตามมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 ส.ค. 2559 ประธานกรรมการ กฟผ. แจ้งที่ประชุมทราบว่า รัฐมีนโยบายให้ กฟผ. พิจารณาดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวภาพ ในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส นั้น</li> </ul>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<ul style="list-style-type: none"><li>- ประธานกรรมการ กฟผ. ได้มอบหมายให้ กรรมการ กฟผ. ผศ.ดร.ปรีชาพร สุวัฒน์นอม และรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ไปประชุมหารือกับ พลตรี เชาวเลข ชัยนัทรสุภาพ ที่ปรีภษา รัฐมนตรีกระทรวงพลังงาน และพันเอกอายุพันธ์ กรรณสูต ฝ่ายอำนวยการของผู้แทนพิเศษของรัฐบาล เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 ที่กระทรวงพลังงาน เพื่อหารือแนวทางการจัดทำโครงการเพื่อแก้ไขปัญหาในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนใต้ โดยให้นำเสนอโครงการต่อกระทรวงพลังงาน และหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาล</li><li>- 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 โดยจะศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.เมือง จ.นราธิวาส</li><li>- คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนใต้ และคณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 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</li><li>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 20 ม.ค. 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 24 ม.ค. 2560</li></ul>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>แจ้งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอรับการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้า</p> <p>- คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเมื่อวันที่ 17 ก.พ. 2560 เห็นชอบในหลักการโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าชีวมวล โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 12 MW และให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาดำเนินการในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (พีซพลังงาน) โดยมีปริมาณการรับซื้อไม่เกิน 30 MW และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยความเห็นชอบของ กบง. กำหนดอัตราาราคารับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมและเพียงพอในการรองรับวัตถุประสงค์ของแนวนโยบาย “โรงไฟฟ้าประชารัฐ” นี้</p> <p>- ปัจจุบันอยู่ระหว่างการหารือกับ กกพ. เรื่องอัตรารับซื้อไฟฟ้า</p>	
7.	<p>ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304</p> <p>7.1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟภ.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยนสายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบหุ้มฉนวน</p> <p>7.2. ให้สายงานยุทธศาสตร์ (ย) รับดำเนินการเป็นที่ปรึกษาด้านการวางแผนระบบไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบ N-1</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>- กฟภ. ได้สอบถามความคืบหน้ากับบริษัท เนชั่นแนลเพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) กรณีการเปลี่ยนสายระบบจำหน่าย 22 kV จากสายเปลือยเป็นสายหุ้มฉนวนตามคำสั่ง กฟภ. เลขที่ สกพ. 5502/5983 ลว. 25 มิ.ย. 2559 แล้ว แต่บริษัทไม่ตอบข้อมูลการดำเนินการข้างต้น นอกจากนี้บริษัทไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่เพื่อติดตามความคืบหน้าการปรับปรุงระบบจำหน่าย</p> <p><u>สถานะ</u></p> <p>- บริษัท NPS ได้ส่งหนังสือ เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2559 ขอปรับขอบเขตงานจ้างที่ปรึกษา</p> <p>- คณะทำงานฯ มีการประชุมครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 เพื่อหารือการปรับขอบเขตงาน</p>	<p>รผก.(ย)</p> <p>รผก.(ภ3)</p> <p>รผก.(ป)</p>



ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	<p>7.3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ป) ร่วมกับ กฟภ.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304</p>	<p>- คณะทำงานฯ ได้ปรับข้อเสนอด้านเทคนิคและราคาเรียบร้อยแล้ว โดยนำเสนอ รพภ.(ย) ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 19 ม.ค. 2560 และได้จัดส่งให้บริษัท NPS เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 ทั้งนี้ กฟภ. ขอกำหนดการยื่นราคา 45 วัน และขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษาฯ หากครบกำหนดยื่นราคา</p> <p>- ปัจจุบันครบกำหนดการยื่นราคา 45 วันแล้ว ในวันที่ 6 มี.ค. 2560 ดังนั้น กฟภ. จึงขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษาฯ และ กฟภ. จะทำหนังสือรายงานสำนักงาน กกพ. และกระทรวงมหาดไทยต่อไป</p> <p><b>สถานะ</b></p> <p>1. ฟีดเดอร์ SMP05 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณสามแยกท่าตุม ตั้งแต่หลัง SF6 รหัส SMP55-02 ปริมาณ 5.8 วงจร-กม. จัดทำประมาณการแล้วเสร็จ ส่งรายละเอียดให้ กฟภ.1 ดำเนินการจ้างเหมาเสร็จเรียบร้อยแล้ว</p> <p>2. ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณหน้าบริษัท เอ็มเทค เอ็นจิเนียริง พาร์ท จำกัด -บ้านโป่งไผ่ ปริมาณงาน 2.0 วงจร-กม. ดำเนินการเสร็จเรียบร้อยแล้ว</p> <p>3. ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณปากทางเข้าบ้านโป่งสัมปง - ทางเข้าพาร์ทเมนท์ที่ดินทรทิตย์ ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม. คาดว่าจะแล้วเสร็จ ภายในเดือน เม.ย. 2560</p>	
8.	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้	<p>- การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1)</p> <p>1. แผนบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน <u>บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า ประจำปี 2560</u></p> <p>- งานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าพื้นที่ กฟต.1 จำนวน 32 สถานี กำหนดแผนบำรุงรักษา ระหว่างวันที่ 22 ก.พ. - 2 มี.ย. 2560 โดยมีสถานีไฟฟ้าพื้นที่ จ.ชุมพร จำนวน 4 สถานี และ จ.ระนอง จำนวน 2 สถานี</p> <p>2. การดำเนินการตามโครงการ S1 Big <u>Patrolling and Cleansing For Strong Grid ปี 2560</u> เพื่อตรวจสอบ และแก้ไข ซ่อมแซม</p>	รพภ.(ภ4)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ																																																																															
		<p>จุดที่บกพร่องในระบบไฟฟ้า โดยแผนการทำกิจกรรม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดการเปิดกิจกรรมพร้อมกันทุก กฟฟ. ชั้น 1-3 ในวันที่ 14 ก.พ. 2560 (ยกเว้น กฟอ. บางสะพาน และ กฟอ.หลังสวน เนื่องจาก อยู่ระหว่างฟื้นฟูความเสียหายจากเหตุการณ์ อุทกภัย)</li> <li>- การทำกิจกรรม S1 Big Patrolling and Cleansing For Strong Grid ปี 2560 แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ระยะ โดยระยะที่ 1 ดำเนินการในช่วงเดือน ก.พ. -พ.ค. 2560 และ ระยะที่ 2 ดำเนินการในช่วงเดือน ก.ค.-พ.ย. 2560</li> <li>- การไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2) กองบำรุงรักษา (กบข.) ฝ่ายปฏิบัติการและ บำรุงรักษา (ฝปต.) กฟต.2 ได้ดำเนินการป้องกัน ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>- ดำเนินการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าตามแผนงานดังนี้</li> </ul> </li> </ul> <table border="1" data-bbox="778 1160 1329 1361"> <thead> <tr> <th>แผนงาน</th> <th>จำนวน วงจร (วงจร)</th> <th>พบจุด บกพร่อง (จุด)</th> <th>ผลแก้ไข (จุด)</th> <th>คิดเป็น %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ระยะที่ 1</td> <td>12</td> <td>6,014</td> <td>6,014</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>ระยะที่ 2</td> <td>285</td> <td>15,198</td> <td>15,198</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>รวม</td> <td>297</td> <td>21,212</td> <td>21,212</td> <td>100</td> </tr> </tbody> </table> <ul style="list-style-type: none"> <li>- การไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ (กฟต.3) สรุปผลการดำเนินงานกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ในพื้นที่ กฟต.3 ดังนี้</li> </ul> <table border="1" data-bbox="778 1559 1329 2085"> <thead> <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> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="7">ระยะที่ 1</td> <td>เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ หาดใหญ่</td> <td>330</td> <td>207</td> <td>63</td> </tr> <tr> <td>หาดใหญ่</td> <td>5</td> <td>5</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>พัทลุง</td> <td>129</td> <td>129</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>จันทบุรี</td> <td>270</td> <td>270</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>พัทลุง</td> <td>15</td> <td>15</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>พัทลุง</td> <td>15</td> <td>15</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>รวม</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="4">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>ไม่ได้รับ รายงาน</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>ฉลุง</td> <td>73</td> <td>ไม่ได้รับ รายงาน</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>ยะลา 1, 2</td> <td>346</td> <td>243</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td>สุโขทัย</td> <td>148</td> <td>89</td> <td>60</td> </tr> </tbody> </table>	แผนงาน	จำนวน วงจร (วงจร)	พบจุด บกพร่อง (จุด)	ผลแก้ไข (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	แผนงาน	สถานีไฟฟ้า/กฟฟ.วงจร	ผลการ Patrol	ผลการ แก้ไข	คิด เป็น	(จุด)	(จุด)	%	ระยะที่ 1	เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ หาดใหญ่	330	207	63	หาดใหญ่	5	5	100	พัทลุง	129	129	100	จันทบุรี	270	270	100	พัทลุง	15	15	100	พัทลุง	15	15	100	รวม					ระยะที่ 2	วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร				หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4	273	ไม่ได้รับ รายงาน	0	ฉลุง	73	ไม่ได้รับ รายงาน	0	ยะลา 1, 2	346	243	70	สุโขทัย	148	89	60	
แผนงาน	จำนวน วงจร (วงจร)	พบจุด บกพร่อง (จุด)	ผลแก้ไข (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																																																																														
แผนงาน	สถานีไฟฟ้า/กฟฟ.วงจร	ผลการ Patrol	ผลการ แก้ไข	คิด เป็น																																																																														
		(จุด)	(จุด)	%																																																																														
ระยะที่ 1	เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ หาดใหญ่	330	207	63																																																																														
	หาดใหญ่	5	5	100																																																																														
	พัทลุง	129	129	100																																																																														
	จันทบุรี	270	270	100																																																																														
	พัทลุง	15	15	100																																																																														
	พัทลุง	15	15	100																																																																														
	รวม																																																																																	
ระยะที่ 2	วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร																																																																																	
	หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4	273	ไม่ได้รับ รายงาน	0																																																																														
	ฉลุง	73	ไม่ได้รับ รายงาน	0																																																																														
	ยะลา 1, 2	346	243	70																																																																														
สุโขทัย	148	89	60																																																																															



ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า				สายงาน ที่รับผิดชอบ
		ระยะที่ 2 (ต่อ)	สตูล	415	257	
		สูง	1,140	712	62	
		ปัตตานี 1, 2	987	691	70	
		ระโนด	81	42	52	
		นราธิวาส	288	201	70	
		สายบุรี	113	ไม่ได้รับ รายงาน	0	
		สงขลา	70	45	64	
		จะนะ	1,024	799	78	
		เบตง	598	359	60	
		สะเตา	533	350	66	
		รวม	6,853	4,429	65	

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

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบ

