



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



รายงานประจำปี 2 5 5 9



พระบรมราโชวาท
พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช บรมนาถบพิตร

“...ความเจริญของประเทศชาติเป็นความเจริญส่วนรวม
ซึ่งเกิดจากผลงานหรือผลของการกระทำของคนทั้งชาติ
ถือว่าทุกคนแบ่งหน้าที่กันทำประโยชน์ให้แก่ชาติ ตามความถนัด
และความสามารถ และต่างคนต่างก็ได้เกื้อกูลกันและกัน
ไม่มีผู้ใดจะอยู่ได้และทำงานให้แก่ประเทศชาติได้ โดยลำพังตนเอง...”

พระบรมราโชวาท
ในพิธีพระราชทานปริญญาบัตรของจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
ณ หอประชุมจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
วันศุกร์ ที่ 10 กรกฎาคม 2513



พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช บรมนาถบพิตร
และสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ ในรัชกาลที่ 9

กทว
ERC



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

INFORMATION



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สารบัญ

	พระบรมราโชวาทพระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช บรมนาถบพิตร	2
	สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	8
	สารจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	10
	วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยม	12
	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	14
	โครงสร้างสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	18
	คณะผู้บริหาร	20
	ข้อมูลพลังงาน ปี 2559	26
	แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2556 – 2560	30
	ภารกิจและผลการปฏิบัติงานการกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน ปี 2559	32
1	เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐานเป็นธรรมและเชื่อถือได้	34
2	ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพและเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม	47
3	คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน	60
4	การพัฒนาองค์กร	66

สารบัญ

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ปี 2559	70
งบการเงินและบัญชีทำการของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	80
แผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2560	122
ภาคผนวก	128
ภาคผนวก 1 สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	130
ภาคผนวก 2 สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550	134



ส า ร จ า ก

ประธานกรรมการ
ทำกับกิจการพลังงาน



ในปี 2559 ที่ผ่านมา “คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” หรือ “กกพ.” ได้ให้ความสำคัญในการมุ่งเน้นการดำเนินงานตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2556 - 2560 เพื่อให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์ของ “สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” หรือ “สำนักงาน กกพ.” โดยมีพันธกิจหลัก คือ การกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้ระบบการบริหารจัดการพลังงานมีความมั่นคง เชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อทั้งผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยยึดมั่นต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเที่ยงธรรมและโปร่งใสเพื่อประโยชน์ในการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืนทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม และเพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศในด้านการกำกับดูแล

โดย กกพ. ได้ดำเนินการขับเคลื่อนภารกิจกำกับกิจการพลังงานภายใต้ปณิธาน “สานต่อ ริเริ่ม และ เร่งรัด” เพื่อผลักดัน สนับสนุน และส่งเสริมกระบวนการดำเนินงานกำกับกิจการพลังงานในด้านต่างๆ อย่างต่อเนื่อง ทั้งในส่วนของความพยายามในการ “สานต่อ” การพัฒนากระบวนการกำกับกิจการพลังงานให้มีความทันสมัย รวดเร็ว มีประสิทธิภาพ และอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการพลังงานได้อย่างเหมาะสม ตลอดจน “ริเริ่ม” การนำเสนอรูปแบบการดำเนินงานในแง่มุมใหม่ๆ เพื่อเป็นการสร้างบรรทัดฐานกำหนดหลักเกณฑ์และมาตรฐาน และจัดทำประมวลหลักการปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง การดำเนินงานด้านการกำกับได้อย่างเหมาะสมและมีประสิทธิภาพเพิ่มมากยิ่งขึ้นเพื่อประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน ผู้ประกอบกิจการพลังงาน และของประเทศในองค์รวม นอกจากนี้ กกพ. ยังได้ “เร่งรัด” และมุ่งมั่นในการบริหารจัดการเพื่อความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ ผ่านกระบวนการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ในปี 2559 ซึ่งได้บรรลุผลแล้วเสร็จ สามารถตอบสนองต่อนโยบายของรัฐได้ทัน่วงทีและมีความสอดคล้องเป็นไปในทิศทางเดียวกันได้อย่างเหมาะสม และมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ ในปี 2560 กกพ. ยังคงมุ่งมั่นที่จะผลักดันโครงการต่างๆ อย่างต่อเนื่องตามนโยบายที่กำหนดโดยภาครัฐ เพื่อให้การดำเนินงานตามแผนยุทธศาสตร์ของสำนักงาน กกพ. มีความสอดคล้องและเป็นไปในทิศทาง

เดียวกัน ตามกรอบแนวคิดและกลไกในการขับเคลื่อน “Thailand 4.0” และ “Energy 4.0” อย่างเป็นรูปธรรม โดย กกพ. ยังคงให้ความสำคัญในเรื่องของการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 (ระยะที่ 2) การทบทวนนโยบายการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มาตรา 64 - 71 การขับเคลื่อนแผนภารกิจด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle หรือ EV) ในประเทศไทย ในระยะที่ 1 (พ.ศ. 2559 - 2560) และการเตรียมความพร้อมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอและมอบหมายให้หน่วยงานต่างๆ ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อให้เป็นไปตามแผนในระยะที่ 1 ตลอดจนเห็นชอบกรอบแนวทางการจัดทำอัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก การจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff ประเภทเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา พ.ศ. 2560 ด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) เพิ่มเติมให้ครบ 10 เมกะวัตต์ (ระยะที่ 2) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก แบบ SPP Hybrid Firm และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก แบบ VSPP Semi-Firm เป็นต้น

สุดท้ายนี้ ผม และ กกพ. ทุกท่านมีความมุ่งมั่นและตั้งใจในการดำเนินการกิจด้านการกำกับกิจการพลังงานอย่างเต็มความสามารถเพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่ได้ตั้งไว้ ตลอดจนมีความเชื่อมั่นว่าผลการดำเนินงานที่ผ่านมามาตลอดปี 2559 ของ กกพ. จะสามารถสะท้อนให้เห็นถึงความพยายามและความตั้งใจจริงในการประกอบคุณประโยชน์ให้แก่ทุกภาคส่วน ซึ่งรวมถึงผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน ผู้รับใบอนุญาต และผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งหลาย โดยยึดมั่นต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม



นายพวงษ์ ัญญพวงศ์ชัย
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สารจาก

เลขาธิการ

สำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” หรือ “สำนักงาน กกพ.” ในฐานะสำนักงานเลขานุการของ “คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” หรือ “กกพ.” ได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถในการสนับสนุนภารกิจของ กกพ. เพื่อขับเคลื่อนและผลักดันการกำกับกิจการพลังงานให้บรรลุผลสำเร็จ มีประสิทธิภาพ ทันสมัย โปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ ซึ่งในปี 2559 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการพัฒนาต่อยอดระบบอิเล็กทรอนิกส์การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานออนไลน์ หรือ “e-Licensing” โดยมีมาตรฐานการดำเนินงานแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ หรือที่เรียกว่า “One Stop Service: OSS” เพื่อตอบสนองความต้องการและสนับสนุนการดำเนินงานด้วยความสะดวกรวดเร็ว ทันสมัย และลดภาระการเตรียมเอกสารที่ซ้ำซ้อน ตลอดจนการพิจารณาทบทวนมาตรฐานต่างๆ ให้มีความสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันเพื่อให้สะท้อนถึงต้นทุนพลังงาน และการคิดอัตราค่าบริการที่แท้จริง การจัดทำมาตรฐานและประมวล

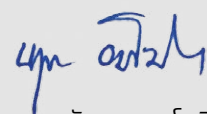
หลักการปฏิบัติที่เกี่ยวข้องเพื่อกำหนดหลักเกณฑ์และมาตรฐานการดำเนินงานด้านการกำกับได้อย่างเหมาะสมและมีประสิทธิภาพเพิ่มมากยิ่งขึ้น และการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนโดยแบ่งตามประเภทเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ ในปี 2559 ให้เป็นไปตามนโยบายของรัฐและแนวทางการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. ตามที่ได้รับมอบหมาย นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ยังได้ผลักดันการดำเนินงานเพื่อยกระดับมาตรฐานสัญญาให้บริการไฟฟ้าเพื่อประโยชน์ของผู้ใช้ไฟฟ้ากว่า 20 ล้านรายอย่างต่อเนื่อง (ภายใต้การออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2558 ซึ่งมีผลใช้บังคับแล้วตั้งแต่วันที่ 21 มีนาคม 2559) เพื่อกำกับให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ (พื้นที่อำเภอสัตหีบ) ดำเนินการทำสัญญาการให้บริการไฟฟ้าตามมาตรฐานที่กำหนด และเพื่อให้ความคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยอย่างต่อเนื่อง

โดยในปี 2560 สำนักงาน กกพ. ยังคงมีความตั้งใจอย่างแน่วแน่ที่จะปฏิบัติภารกิจให้ครบถ้วนตามแนวทางการกำกับกิจการพลังงานที่ กกพ. ได้มอบหมายให้ดำเนินการเป็นสำคัญ พร้อมทั้งมุ่งเน้นที่จะดำเนินการผลักดันโครงการตามนโยบายที่กำหนดโดยภาครัฐ เพื่อให้การดำเนินงานตามแผนยุทธศาสตร์ของสำนักงาน กกพ. มีความสอดคล้องและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน เพื่อตอบสนองต่อกลไกในการขับเคลื่อนประเทศ โดยการผลักดันในภาคส่วนของการกำกับกิจการพลังงาน ภายใต้กรอบแนวคิด Energy 4.0 เพื่อนำพาประเทศให้ก้าวไปสู่ Thailand 4.0 ด้วยความ “มั่นคง มั่งคั่ง และยั่งยืน” อย่างเป็นรูปธรรม

นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้มีความมุ่งมั่นในการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง โดยเน้นการพัฒนาศักยภาพและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากรด้านการกำกับกิจการพลังงาน ตลอดจนสนับสนุนให้มีการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ข้อมูลและข้อคิดเห็น และแสวงหาความรู้และวิทยาการใหม่ๆ ด้านการกำกับกิจการพลังงานและด้านพลังงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำไปสู่การต่อยอดการพัฒนา ปรับปรุง ผลักดัน และส่งเสริมแผนการดำเนินงานของ กกพ. ด้านการกำกับกิจการพลังงานให้บรรลุ

เป้าหมายได้อย่างมีประสิทธิภาพ ตลอดจนมุ่งเน้นการพัฒนาฝึกอบรมพนักงานเพื่อเพิ่มพูนความรู้ทั้งในเชิงลึกและในองค์รวมอย่างต่อเนื่องโดยเริ่มตั้งแต่การเข้ามาปฏิบัติงานในวันแรก การมอบทุนการศึกษาให้แก่พนักงานเพื่อพัฒนาต่อยอดองค์ความรู้ และการสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี ซึ่งองค์ประกอบเหล่านี้จะสามารถนำพาองค์กรไปสู่องค์กรที่มีสมรรถนะสูง บุคลากรเป็นคนเก่งและเป็นคนดี และสามารถรองรับการขับเคลื่อนยุทธศาสตร์ของสำนักงาน กกพ. ให้บรรลุผลสำเร็จได้

ทั้งนี้ การดำเนินการในปีที่ผ่านมาจะไม่สามารถประสบความสำเร็จได้ หากปราศจากความร่วมมืออันดีของพนักงานทุกท่านที่ทำงานด้วยความมุ่งมั่น ส่งผลให้งานและการกำกับกิจการพลังงานประสบความสำเร็จเป็นรูปธรรม โดย สำนักงาน กกพ. ยังคงตั้งใจที่จะพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่องต่อไป เพื่อให้การกำกับกิจการพลังงานของไทยมีการพัฒนาประสิทธิภาพให้ทัดเทียมระดับสากล ซึ่งเป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ. ตามมาตรา 11 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และนำมาซึ่งประโยชน์ต่อผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน ผู้รับใบอนุญาต และผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียในทุกภาคส่วน



นางสาวนฤภัทร อมริต

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมหลัก

วิสัยทัศน์

กำกับกิจการพลังงานด้วยความ
เป็นธรรม โปร่งใส
มีประสิทธิภาพเป็นที่ยอมรับ
ในระดับสากล



พันธกิจ

กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้มีระบบการบริหารจัดการพลังงาน
ที่มีความมั่นคงและเชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพ เป็นธรรมต่อทั้งผู้ใช้และ
ผู้ประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยยึดมั่น
ต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเที่ยงธรรมและโปร่งใส เพื่อประโยชน์ในการพัฒนา
ประเทศอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม

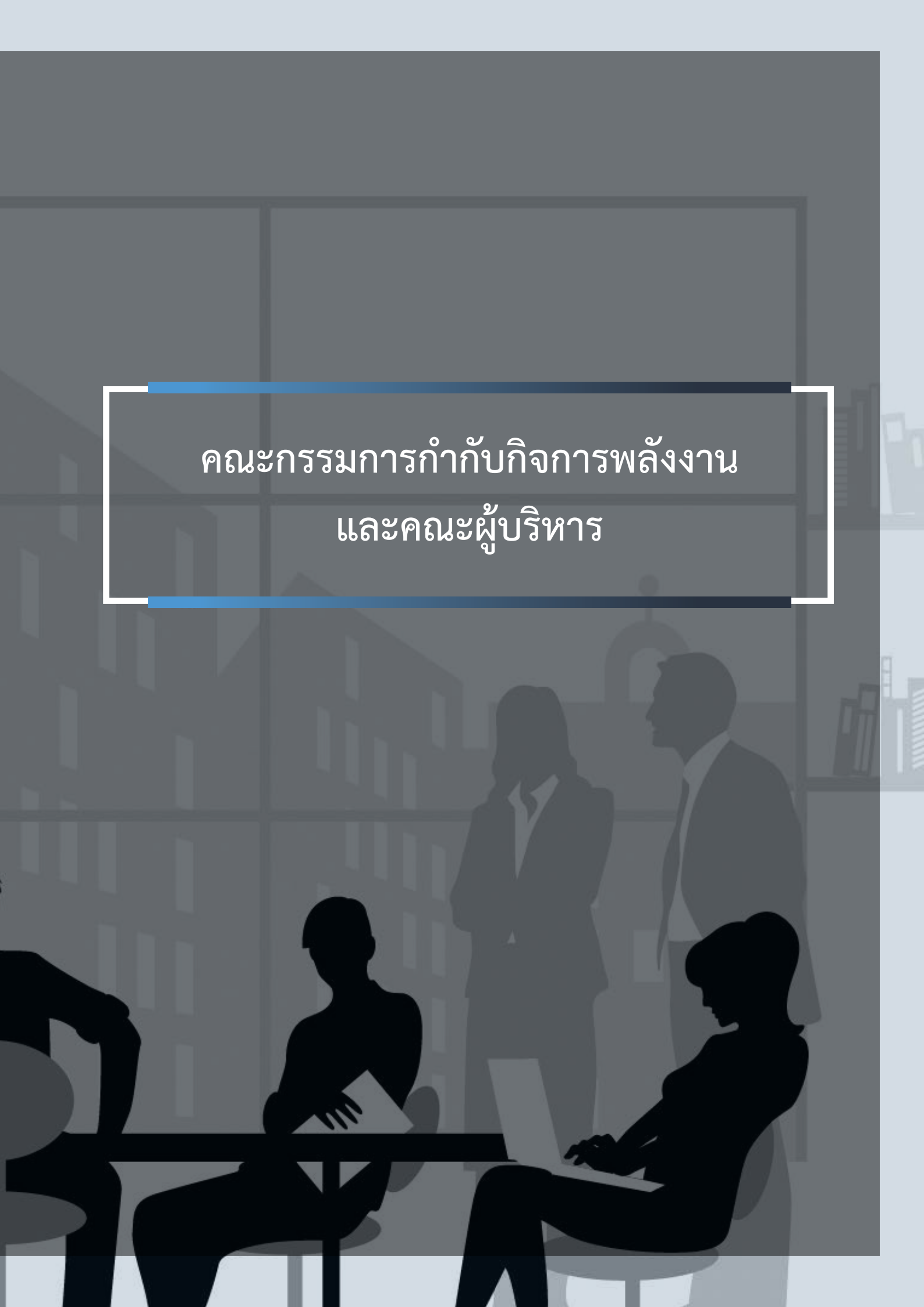


ค่านิยมหลัก

“TRUST” เป็นคำย่อจากคำศัพท์ภาษาอังกฤษ ที่แสดงให้เห็นถึงความเชื่อ ค่านิยม และพฤติกรรม ที่พึงประสงค์ในการกำกับดูแลกิจการพลังงาน ประกอบด้วย

T	R	U	S	T
T=Trust ความเชื่อมั่น ผู้มีส่วนได้เสีย สามารถเชื่อมั่นใน สิ่งที่ กทพ. ตัดสินใจ และดำเนินการ	R=Reliability and Consistency ความน่าเชื่อถือ และ ความแน่นอน มั่นคง กทพ. จะทำกับ ด้วยความเป็นธรรม ไม่ยึดติด กับหน่วยงาน หรือปัจจัยพิเศษอื่นๆ และการตัดสินใจของ ผู้กำกับกิจการจะต้อง มีความแน่นอน มั่นคง	U=Unity เอกภาพ มีเอกภาพ สามัคคี มีความสุข และ มีจุดหมายเดียวกัน ภายในองค์กร	S=Social Accountability สังคมสามารถ ตรวจสอบได้ มีสำนึก ในหน้าที่รับผิดชอบ การดำเนินการ และการตัดสินใจ สามารถชี้แจง และเปิดเผยต่อ สาธารณชนได้	T=Transparency and Independence โปร่งใสและเป็นอิสระ การดำเนินการ การตัดสินใจ และ กระบวนการอุทธรณ์ รับเรื่อง ร้องเรียน เป็นไปด้วยความ โปร่งใส และภายใต้ กฎหมาย มีความ สำคัญ



The background of the slide features a grayscale illustration of a modern office environment. In the foreground, three people are seated at a long table, their forms rendered as solid black silhouettes. One person on the left is partially visible, another in the center holds a document, and a third on the right is working on a laptop. In the background, two more individuals, a man and a woman, stand and appear to be in conversation. The office has large windows with a grid pattern, and the overall atmosphere is professional and collaborative.

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และคณะผู้บริหาร

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต

.....

นายพรเทพ ธีบุญพงศ์ชัย

.....

ประธานกรรมการ

นายวัชร คุณาวัดนาวุฒิ

.....

นายวีระพล จิระประดิษฐกุล

.....

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



นางปัจฉิมา ธนสันติ

.....

นางสาววิไลพร ลีวเกษมศานต์

.....

นางดวงมณี โกมารทัต

.....

โครงสร้างสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

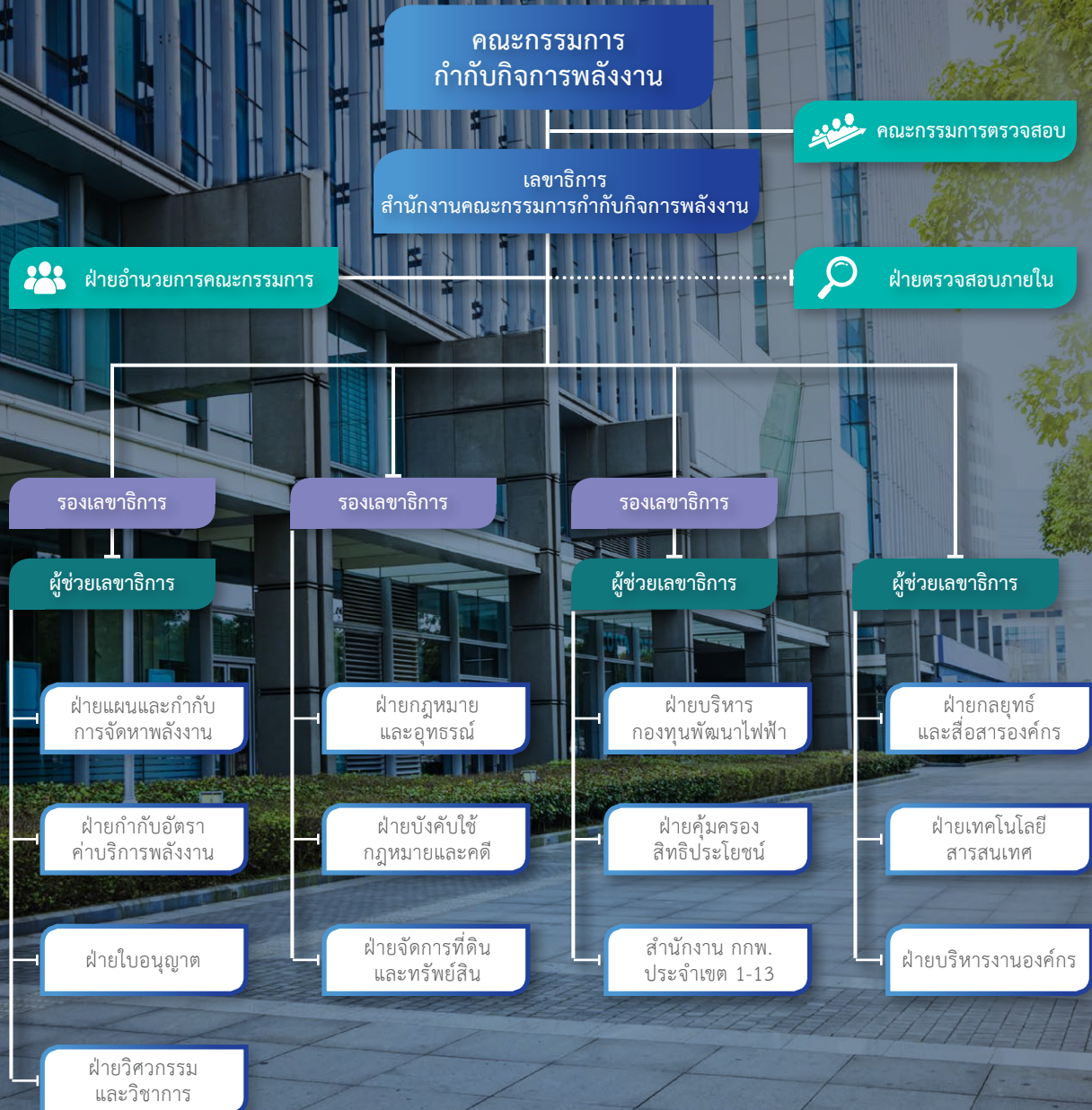
พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้จัดตั้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หรือ สำนักงาน กกพ. เพื่อทำหน้าที่เป็นฝ่ายเลขานุการของ กกพ. โดยสำนักงาน กกพ. มีฐานะเป็นหน่วยงานของรัฐ และเป็นนิติบุคคลภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. มีบทบาทสำคัญในการสนับสนุนการปฏิบัติงานของ กกพ. เพื่อให้บรรลุตามเจตนารมณ์ของพระราชบัญญัติฯ เพื่อให้เกิดการพัฒนาที่สมดุลทั้งในมิติพลังงาน เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม อันจะส่งผลให้ระบบงานบริหารจัดการพลังงานของไทยเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมระบบเศรษฐกิจไทยให้สามารถแข่งขันทั้งในระดับภูมิภาคและระดับโลกได้อย่างเข้มแข็ง ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้แบ่งโครงสร้าง ดังนี้



พระราชบัญญัติฯ



VDO แนะนำองค์กร



คณะผู้บริหาร

คณะผู้บริหาร



นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ

.....

รองเลขาธิการ

นางสาวนฤภัทร อมรไผะจิต

.....

เลขาธิการ

นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช

.....

รองเลขาธิการ

คณะผู้บริหาร



นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล

.....

ผู้ช่วยเลขาธิการ

นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์

.....

รองเลขาธิการ

นายประเทศ ศรีชมภู

.....

ผู้ช่วยเลขาธิการ

นายคมกฤษ ตันตระวาณิชย์

.....

ผู้ช่วยเลขาธิการ

คณะผู้บริหาร



นายมนยศ วรธนະภูติ

.....
ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและ
กำกับการจัดหาพลังงาน



นางสาวรังสิมา พักเกาะ

.....
ผู้อำนวยการฝ่าย
กำกับอัตราค่าบริการพลังงาน



นายกัลย์ แสงเรือง

.....
ผู้อำนวยการฝ่าย
ใบอนุญาต

คณะผู้บริหาร



นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัมย์

.....

ผู้อำนวยการฝ่าย
วิศวกรรมและวิชาการ

นายประภาส ธีมะपालะ

.....

ผู้อำนวยการฝ่าย
บังคับใช้กฎหมายและคดี

นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์

.....

ผู้อำนวยการฝ่าย
จัดการที่ดินและทรัพย์สิน

นายวรพรัช มีลาภ

.....

ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครอง
สิทธิประโยชน์

คณะผู้บริหาร



นางปิยวรรณ สุขไส

.....
ผู้อำนวยการฝ่าย
บริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

นายพรเทพ โชตินุชิต

.....
ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์
และสื่อสารองค์กร

นายนิเวศน์ จรัสดำรง

.....
ผู้อำนวยการฝ่ายเทคโนโลยี
สารสนเทศ

นางฤดี ภาริการ

.....
ผู้อำนวยการฝ่าย
ตรวจสอบภายใน

คณะผู้บริหาร



นายไพฑูรย์ สกลช่างเสนาะ

.....

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ
ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์

นางปนัดดา ดาราฉาย

.....

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ
ฝ่ายบริหารงานองค์กร

นางสาวกนิศ ศรีจันทร์

.....

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ
ฝ่ายอำนวยการคณะกรรมการ

ข้อมูลพลังงาน ปี 2559

สถิติด้านการกำกับกิจการพลังงาน

ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด

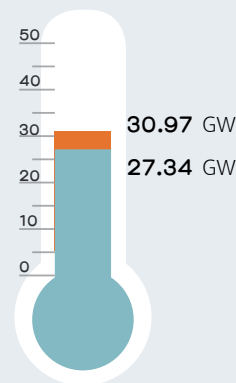


30.97
GW

สูงสุด (Peak)
ณ วันที่ 11 พ.ค. 2559 เวลา 14.00 น.

สูงสุดปีที่แล้ว
ณ วันที่ 11 มิ.ย. 2558 เวลา 14.02 น.

27.34 GW



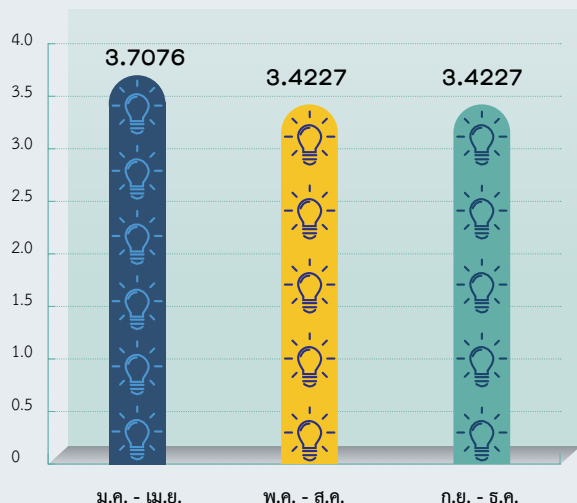
เทียบกับปีที่แล้วสูงขึ้น

13.27 %

หมายเหตุ : ปี 2558 ไม่รวมข้อมูล VSPP

อัตราค่าไฟฟ้า

บาท / หน่วย



อัตราค่าไฟฟ้า

ค่าไฟฟ้าฐาน
(3.7556 บาท)



ค่า F_t

(เปลี่ยนแปลงตามราคาเชื้อเพลิง
+ นโยบายของรัฐ ลด/เพิ่มค่าไฟฟ้า
+ เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า)

F_t ม.ค. - เม.ย. 59	=	-0.0480
F_t พ.ค. - ส.ค. 59	=	-0.3329
F_t ก.ย. - ธ.ค. 59	=	-0.3329

ความต้องการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ยรายภาค ปี 2559

ภาคเหนือ
17,078 GWh

รวมทั้งประเทศ
188,767 GWh

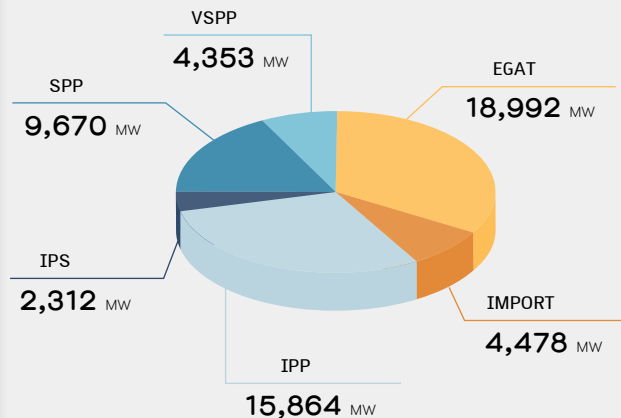
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
20,146 GWh

ภาคกลาง
71,774 GWh

กรุงเทพและปริมณฑล
61,853 GWh

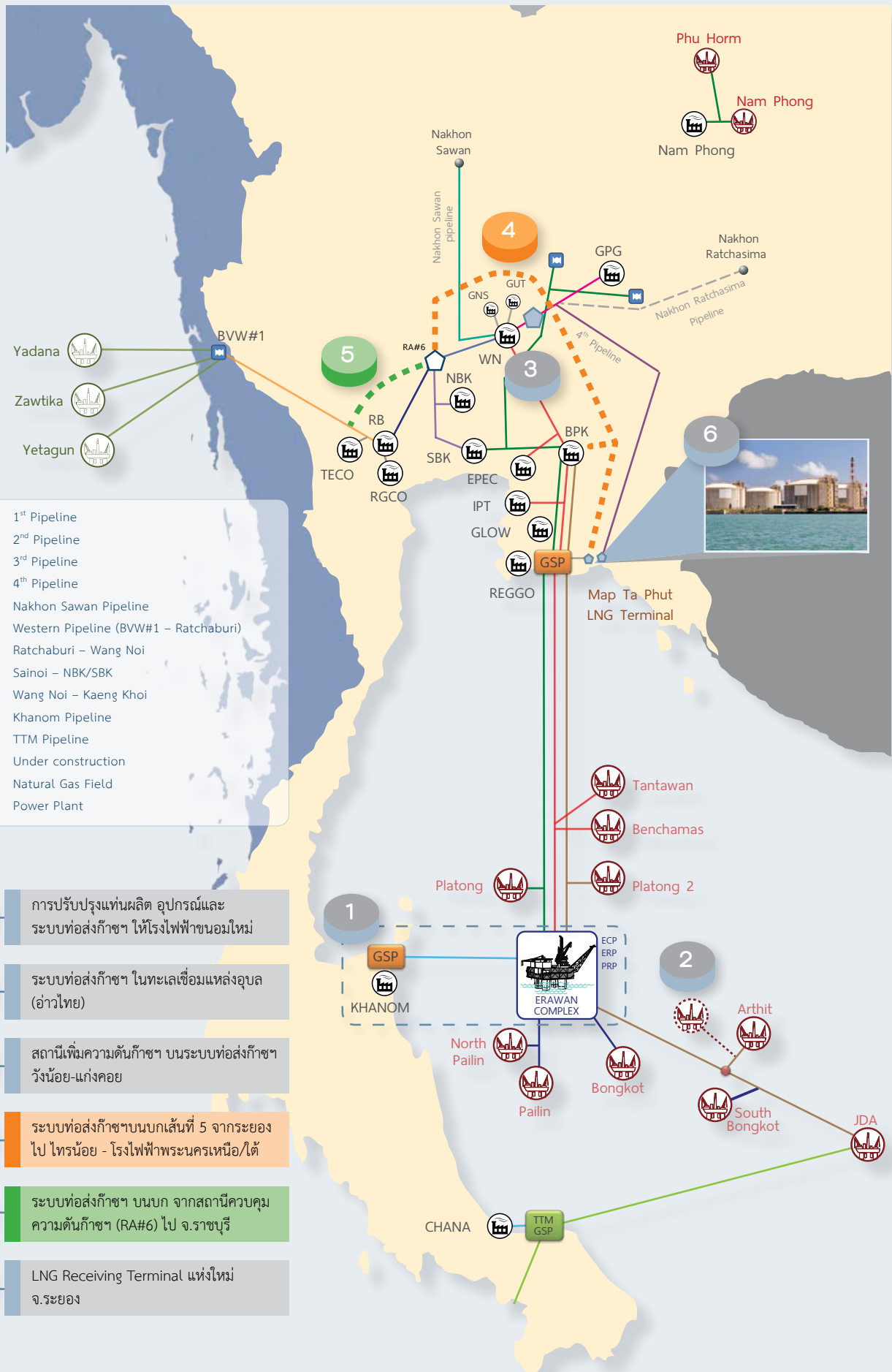
ภาคใต้
17,916 GWh

สัดส่วนกำลังการผลิตของประเทศ

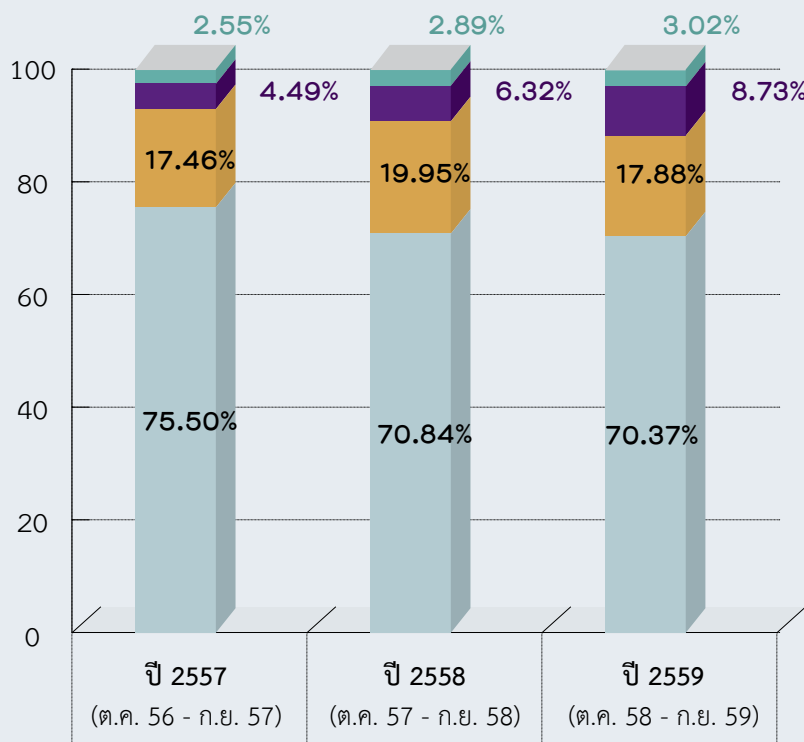


55,669 MW

โครงการตามแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซฯ ที่ได้รับความเห็นชอบจาก กพข.



ปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติ ปีงบประมาณ 2559



ยอดรวมในแต่ละปีงบประมาณ

ปี 57

4,691

ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี 58

4,824

ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี 59

4,761

ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

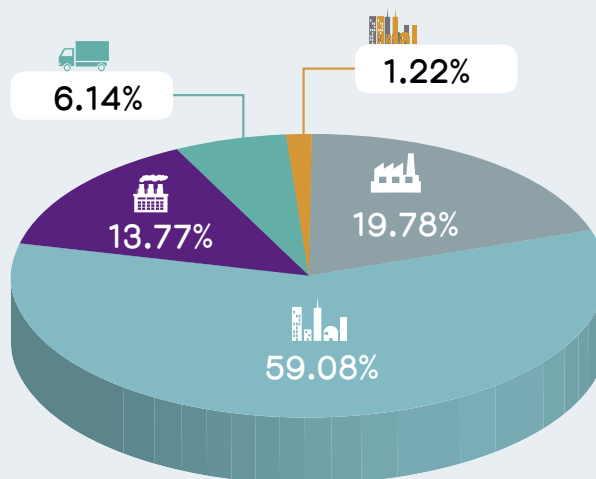
รายงานประจำปี 2559

29

ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคต่างๆ ปีงบประมาณ 2559

ปริมาณรวม 4,761 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

	โรงแยกก๊าซ	19.78 %
	ภาคไฟฟ้า	59.08 %
	ภาคอุตสาหกรรม	13.77 %
	ภาคขนส่ง	6.14 %
	อื่นๆ	1.22 %



โรงแยกก๊าซ	ภาคไฟฟ้า	ภาคอุตสาหกรรม	ภาคขนส่ง	อื่นๆ
946	2,834	674	286	21

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2556 - 2560



แผนยุทธศาสตร์
การกำกับกิจการพลังงาน
ฉบับที่ 2

การขับเคลื่อนการกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศไทย เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ได้ดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2556 - 2560 ทั้ง 4 ยุทธศาสตร์ โดยมีพันธกิจหลัก คือ การกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน ให้มีระบบการบริหารจัดการพลังงานให้มีความมั่นคงและเชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพ เป็นธรรม ต่อทั้งผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยยึดมั่นต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเที่ยงธรรมและโปร่งใสเพื่อประโยชน์ในการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืนทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม

ทิศทาง และระดับความสำเร็จของการกำกับกิจการพลังงาน



แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน

แผนยุทธศาสตร์ที่

01

เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้ เป้าประสงค์

- (1) กระบวนการออกใบอนุญาตมีมาตรฐาน เป็นธรรม และตรวจสอบได้
- (2) การประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย คำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสุขภาพอนามัย รวมทั้งมีมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ
- (3) อัตราค่าบริการพลังงานมีความเหมาะสมเป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ
- (4) การให้บริการพลังงานทั่วถึง มั่นคง และเชื่อถือได้

แผนยุทธศาสตร์ที่

02

ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม เป้าประสงค์

- (1) กระบวนการจัดหาพลังงานเป็นธรรม และโปร่งใส
- (2) มีการใช้ระบบโครงข่ายพลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด
- (3) เสริมสร้างระบบการจัดการพลังงานเพื่อการแข่งขัน
- (4) เสริมสร้างการใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน รองรับการแข่งขันเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน

แผนยุทธศาสตร์ที่

03

คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน เป้าประสงค์

- (1) คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน
- (2) การใช้อำนาจหรือมาตรการเพื่อการวางระบบโครงข่ายพลังงานอย่างเป็นธรรม
- (3) พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน
- (4) การบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นประโยชน์ต่อชุมชน

แผนยุทธศาสตร์ที่

04

พัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศ เป้าประสงค์

- (1) องค์กรมีความเป็นเลิศ
- (2) เป็นศูนย์ความรู้และข้อมูลด้านพลังงาน





ภารกิจและผลการปฏิบัติงาน

การกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน
และผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประจำปี พ.ศ. 2559



1

เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน
เป็นธรรมและเชื่อถือได้



สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นประสิทธิภาพของกระบวนการกำกับกิจการพลังงานเพื่อก้าวสู่ความเป็นเลิศด้านการกำกับดูแล ซึ่งครอบคลุมงานการอนุญาตที่สะดวกรวดเร็วและครอบคลุมทั่วประเทศ การติดตามตรวจสอบและสร้างมาตรฐานกิจการพลังงานและการรายงานผลอย่างมีระบบ นอกจากนี้ ยังรวมถึงการกำกับดูแลและการบังคับใช้ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์การกำกับกิจการพลังงาน ให้เกิดผลในทางปฏิบัติที่มีประสิทธิภาพ และติดตามตรวจสอบปรับปรุงให้สมบูรณ์ มีมาตรฐาน เป็นธรรม เทียบเคียงในระดับสากล เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ซึ่งมีผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

1.1 พัฒนาระบบขั้นตอนการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพสู่มาตรฐานสากล โปร่งใส (Smart Licensing) ให้การออกใบอนุญาตมีมาตรฐานเป็นธรรมต่อผู้ประกอบการพลังงานทันสมัย และรวดเร็ว สามารถยื่นและขอรับใบอนุญาตได้ทั้งส่วนกลางและภูมิภาค รวมทั้งรายงานผล ติดตาม และประเมินได้ด้วยระบบอิเล็กทรอนิกส์ สรุปได้ดังนี้

(1) พัฒนาปรับปรุงงานออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) โดยผู้ประกอบการสามารถยื่นและรับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องได้ที่สำนักงาน กกพ. หรือสำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขต โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดฝึกอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพของบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขต ให้สามารถรองรับการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการยื่นขอรับใบอนุญาตของผู้ประกอบการให้เป็นไปอย่างถูกต้องและมีประสิทธิภาพตามกรอบระยะเวลาที่กำหนดในพระราชบัญญัติการอำนวยความสะดวกในการพิจารณาอนุญาตของทางราชการ พ.ศ. 2558 โดย สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำคู่มือสำหรับประชาชนตามแนวทางของมาตรา 7 ของพระราชบัญญัติการอำนวยความสะดวกฯ รวม 18 ฉบับ โดยมีคู่มือประชาชนที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่รับคำขออนุญาตของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต จำนวน 7 ฉบับ ได้แก่ 1) การขอใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า 2) การขอใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า 3) การขอใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า 4) การขอใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร (อ.1) เพื่อประกอบกิจการพลังงาน 5) การแจ้งการประกอบกิจการไฟฟ้าที่ได้รับยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต 6) การขอใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) สำหรับผู้ประกอบการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า และ 7) การขอใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ (พค.2)

นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้เน้นงานสนับสนุนการออกใบอนุญาตแบบ OSS ในภูมิภาคของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตในการจัดส่งเอกสารคำขอรับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง และการรับแจ้งการประกอบกิจการไฟฟ้าที่ได้รับยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต ตามมาตรฐานเวลาที่กำหนด

(2) พัฒนาต่อยอดระบบอิเล็กทรอนิกส์การอนุญาตออนไลน์ หรือระบบ e-Licensing เพื่อรองรับการขอใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 และมาตรา 48 ซึ่งช่วยให้ผู้ยื่นขอรับใบอนุญาตผ่านระบบ e-Licensing ได้รับความสะดวกรวดเร็ว ลดภาระการเตรียมเอกสารที่ซ้ำซ้อน และสามารถติดตามสถานะการขอรับใบอนุญาตผ่านระบบได้ โดยสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาและปรับปรุงระบบให้รองรับงานการแจ้งเริ่มประกอบการ การขอเปลี่ยนแปลงรายการ ที่ได้รับอนุญาตไปแล้ว การโอนสิทธิตามใบอนุญาตการเรียกเก็บค่าธรรมเนียม การรับแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน และการจัดทำฐานข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม (EIA/CoP) เป็นต้น รวมทั้งผลักดันให้มีการใช้งานระบบ e-Licensing จำนวน 6 ระบบ ได้แก่ 1) ระบบการรับแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน สำหรับโครงการ Solar PV Rooftop 2) การแจ้งค่าธรรมเนียมรายปี 3) ระบบการจัดทำฐานข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม (EIA/CoP) 4) การออกใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ตัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคาร (อ.1) 5) การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) และ 6) การออกใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ (พค.2) ซึ่งการใช้งานของทั้ง 6 ระบบ ข้างต้นจะช่วยให้ฐานข้อมูลในระบบ e-Licensing มีความถูกต้อง ครบถ้วนสมบูรณ์ และเป็นปัจจุบัน

(3) กำกับการประกอบกิจการไฟฟ้าให้เป็นไปตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) ตามประกาศภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ซึ่ง กกพ. ได้เล็งเห็นความสำคัญของการป้องกัน แก๊ส และลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะเกิดขึ้น จึงให้มีการจัดทำประมวลหลักการปฏิบัติงาน (Code of Practice: CoP) ในแต่ละประเภทเชื้อเพลิงเพื่อจัดการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับกิจการไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ ซึ่งไม่เข้าข่ายกิจการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและการรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โดยกำหนดมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน ตั้งแต่ระยะเตรียมโครงการ ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการหรือกรณีที่มีการรื้อถอนอาคารบางส่วนหรือทั้งหมด เพื่อให้ผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้ามีมาตรฐานในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่ดีและเป็นระบบ อย่างไรก็ตาม สำหรับผู้ประกอบการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิงที่มีกำลังการผลิตติดตั้งตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป ก็ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงาน EIA ด้วยเช่นกัน แต่จะต้องปฏิบัติตาม CoP โดย กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง มาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิงที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ และที่มีกำลังการผลิตติดตั้งตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ ขึ้นไป โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 21 กันยายน พ.ศ. 2559

กำลังการผลิตติดตั้ง	ประเภทโรงไฟฟ้า	
	พลังความร้อน	ไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง
10 MW	EIA/EHIA	CoP
5 MW	CoP	ESA CoP
1,000 kVA	CoP	CoP
	-	-

โรงไฟฟ้าที่ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำ

รายงาน EIA ได้แก่

- โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ซึ่งมีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ที่มีขนาดกำลังการผลิตต่ำกว่า 10 MW เช่น โรงไฟฟ้าชีวมวล ชยะชุมชน ก๊าซชีวภาพ
- โรงไฟฟ้าอื่นๆ ที่ไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิงทุกขนาดกำลังการผลิต เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และพลังงานน้ำ

(4) เพิ่มประสิทธิภาพการกำกับดูแลกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เพื่อให้เกิดความคล่องตัวในการประกอบกิจการลดความซ้ำซ้อนในขั้นตอนการดำเนินงาน และผู้ประกอบการสามารถกำหนดระยะเวลาในการดำเนินโครงการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อได้ชัดเจนยิ่งขึ้น สำนักงาน กกพ. จึงได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MOU) กับกรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.) ว่าด้วย เรื่องการกำหนดแนวทางการปฏิบัติงานในการกำกับดูแลการประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559 โดย กกพ. มีอำนาจหน้าที่ในการกำกับดูแลระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย การประกาศกำหนดเขตสำรวจ การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ การกำหนดเงินค่าทดแทน การวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ การจัดเครื่องหมายแสดงระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งการกำหนดอัตราค่าบริการและมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ และ ธพ. มีหน้าที่กำกับดูแลด้านความปลอดภัยของระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง



1.2 กำกับกิจการพลังงานให้เกิดความต่อเนื่องและเป็นระบบ เพื่อให้กระบวนการอนุญาตมีมาตรฐาน เทียบเท่าสากล มีงานสำคัญสรุปได้ดังนี้

(1) พัฒนามาตรฐานคุณภาพการให้บริการ โดยสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการยกร่างกฎหมายลำดับรอง เรื่องมาตรฐานคุณภาพการให้บริการต่างๆ ภายใต้มาตรา 89 แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้แก่ การให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า การให้บริการก๊าซธรรมชาติ และการให้บริการใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคาดว่าจะสามารถประกาศใช้ได้ภายในปี พ.ศ. 2559 ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2559 กกพ. ได้ออกระเบียบมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน 4 ประเภท ได้แก่ 1) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559 ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2559 2) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า พ.ศ. 2559 ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อ

วันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2559 3) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประเภทใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559 ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2559 และ 4) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2559 ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2559 และเมื่อปี พ.ศ. 2558 ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2558 ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2558 เพื่อคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้าให้ได้รับบริการที่มีมาตรฐานและคุณภาพการให้บริการที่ดีและเกิดการพัฒนาด้านการให้บริการอันจะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

การอบรม การรายงานข้อมูลและการนำส่งเงินเข้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ณ โรงแรมมิราเคิล แกรนด์ คอนเวนชัน



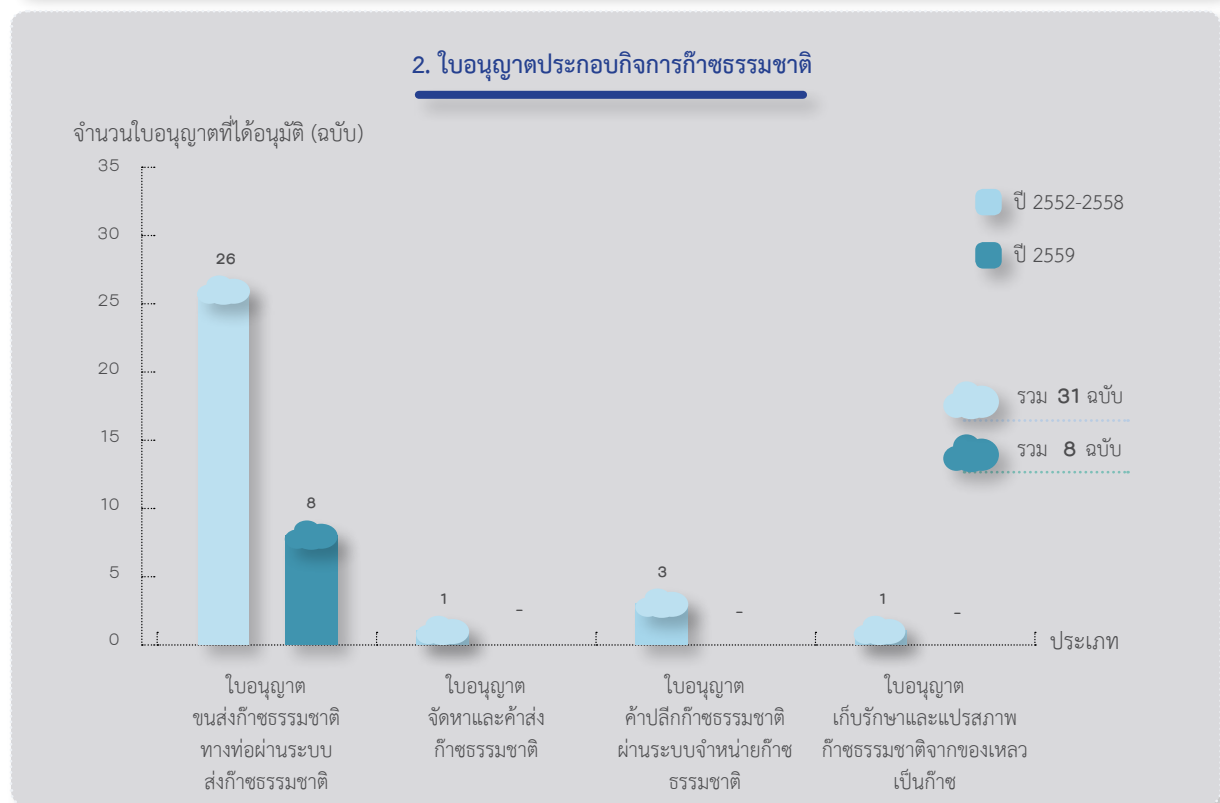
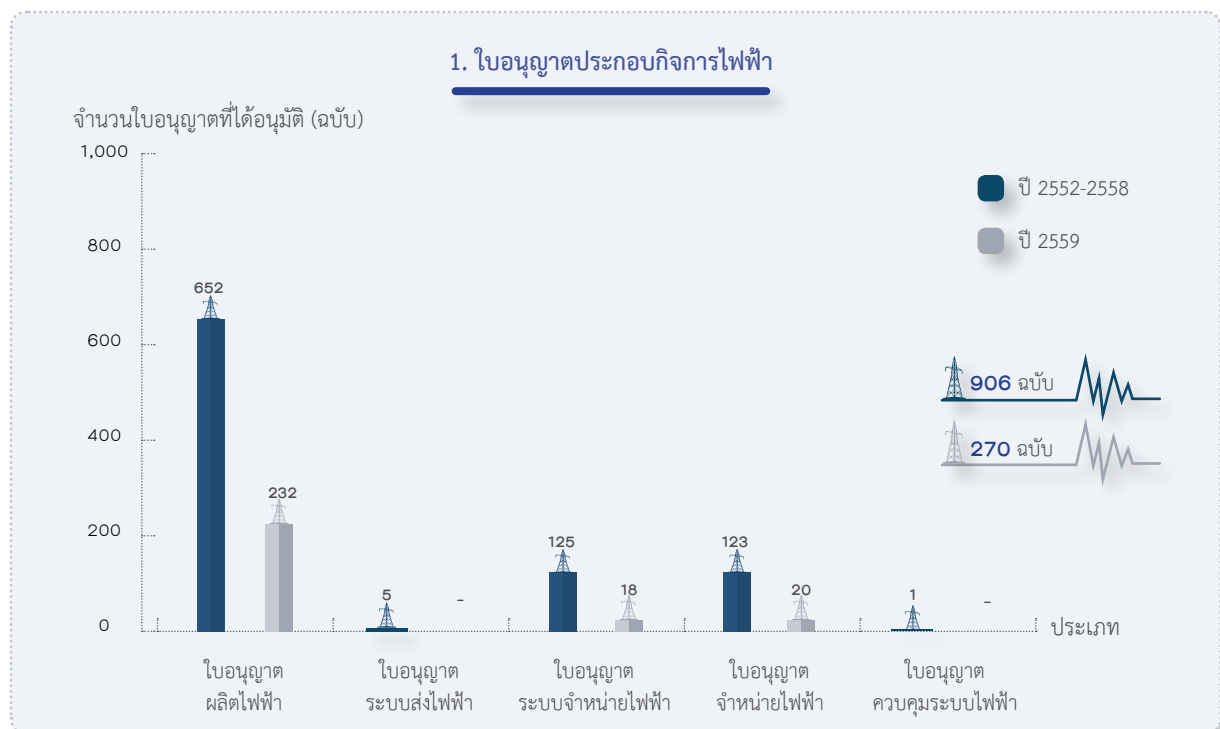


นอกจากนี้ กกพ. ยังได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2559 ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 4 พฤษภาคม พ.ศ. 2559 และให้ใช้บังคับเมื่อพ้นกำหนด 60 วันนับแต่วันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป เพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นหรือให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการดำเนินโครงการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าของผู้ขอรับใบอนุญาต

(2) พัฒนาระบบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 โดยสำนักงานต้องจัดทำความเห็นเสนอต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาออกใบอนุญาตภายใน 45 วันนับแต่วันที่สำนักงาน กกพ. หรือสำนักงาน กกพ. ประຈาเขตได้รับคำขอ เอกสารและหลักฐานครบถ้วน โดย กกพ. จะพิจารณาคำขอรับใบอนุญาตให้แล้วเสร็จภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับความเห็นของสำนักงาน กกพ. และการขอรับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องตามมาตรา 48 อาทิ การอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน กฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร และกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน ซึ่งเป็นอำนาจหน้าที่ของ กกพ. โดยต้องขอความเห็นจากหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมายต่างๆ ด้วย โดยสำนักงาน กกพ. สามารถดำเนินการออกใบอนุญาตได้ตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด

นอกจากนี้ พระราชบัญญัติการอำนวยความสะดวก พ.ศ. 2558 กำหนดให้หน่วยงานอนุญาตต้องจัดทำคู่มือสำหรับประชาชน เพื่อเป็นคู่มือในการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ผู้รับคำขออนุญาต และเป็นรายละเอียดที่ให้ประชาชนได้รับทราบเกี่ยวกับกระบวนการ ขั้นตอน รวมถึงระยะเวลาในการอนุญาต ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำคู่มือในการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 ทั้ง 9 ประเภทใบอนุญาต และใบอนุญาต อ.1 ร.จ.4 และ พค.2 โดยประชาสัมพันธ์บนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ด้วยแล้วโดยในปีงบประมาณ 2559 กกพ. ได้ออกใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ จำนวนรวมทั้งสิ้น 278 ฉบับ แบ่งเป็นใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน 270 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ จำนวน 8 ฉบับ

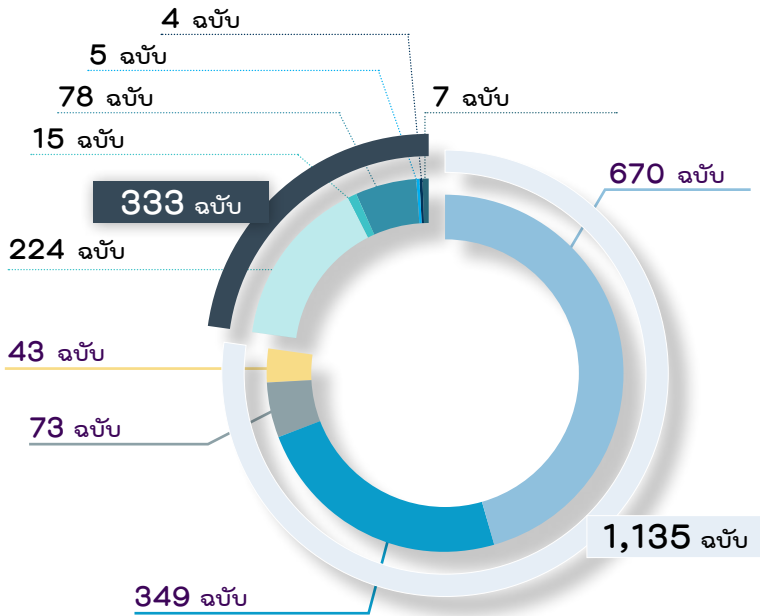
ตารางที่ 1 การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559



ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 กพพ. ได้พิจารณาออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 333 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 275 ฉบับ

ตารางที่ 2 การออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมและใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า

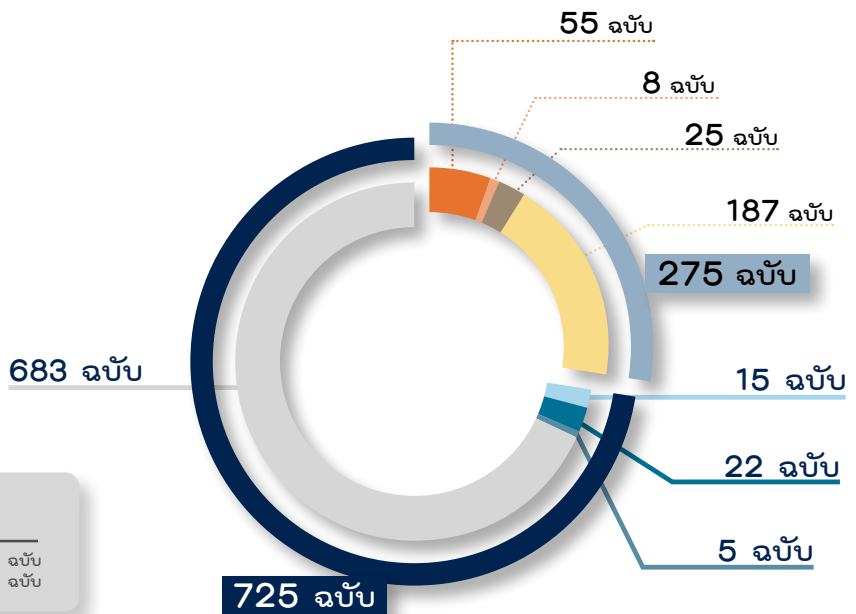
1. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม



ปี 2552-2558	ปี 2559
670	224
ใบอนุญาตใหม่	
-	15
ใบอนุญาตใหม่ (ฉบับใหม่)	
349	78
ขอต่ออายุ	
-	-
ขอเปลี่ยนแปลงขนาดกำลังการผลิต	
73	5
ขอขยายกำลังการผลิต	
43	4
ขอต่ออายุและขยายกำลังการผลิต	
-	7
ใบอนุญาต (ฉบับใหม่) และขยายกำลังการผลิต	

2. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า

ปี 2552-2558	ปี 2559
683	187
ใบอนุญาตใหม่	
5	25
ขอต่ออายุ	
22	8
ขอขยายโรงงาน	
15	55
โอน	

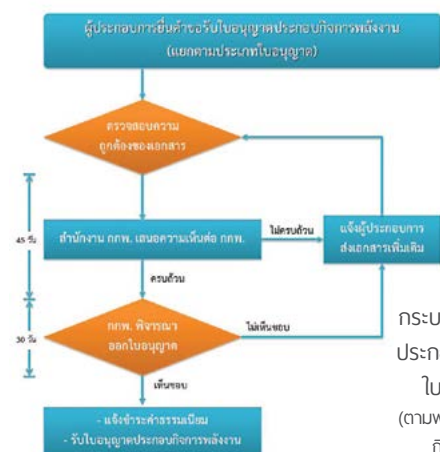


การออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า			
ปี 2552-2558	รวม	1,860	ฉบับ
ปี 2559	รวม	608	ฉบับ



(3) เสริมสร้างมาตรฐานทั้งด้านเทคนิคและด้านคุณภาพการให้บริการ รวมทั้งพัฒนากระบวนการตรวจสอบติดตามการดำเนินงานของผู้ประกอบกิจการให้มีมาตรฐานตามที่กำหนดไว้ สำนักงาน กกพ. ได้ทบทวนหลักเกณฑ์มาตรฐานอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงาน รวมถึงวิธีการตรวจสอบและการรับรองผลการตรวจสอบและหลักเกณฑ์การขอใบอนุญาต เป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงานให้มีมาตรฐาน โดยอยู่ระหว่างการออกกฎหมายลำดับรอง เรื่อง การกำหนดมาตรฐานอุปกรณ์หม้อแปลงไฟฟ้าและกฎหมายลำดับรอง เรื่อง การกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขการขอรับใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 73 และมาตรา 76 โดยคาดว่าจะดำเนินการเสร็จภายในปี พ.ศ. 2559 นอกจากนี้ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ประเภทอินเวอร์เตอร์ (Grid-connected inverter) ระบบแรงดันต่ำ พ.ศ. 2559 มีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2559 โดยกำหนดเงื่อนไขทางเทคนิคในการเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าและแนวทางในการทดสอบสำหรับอินเวอร์เตอร์ (Grid - Connected Inverter) ที่ใช้ในระบบผลิตไฟฟ้าของผู้เชื่อมต่อไม่ว่าจะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) หรือผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อขนานกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อควบคุมผลกระทบจากการทำงานของอินเวอร์เตอร์ที่อาจมีต่อระบบไฟฟ้าทั้งในด้านคุณภาพไฟฟ้าและความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สิน

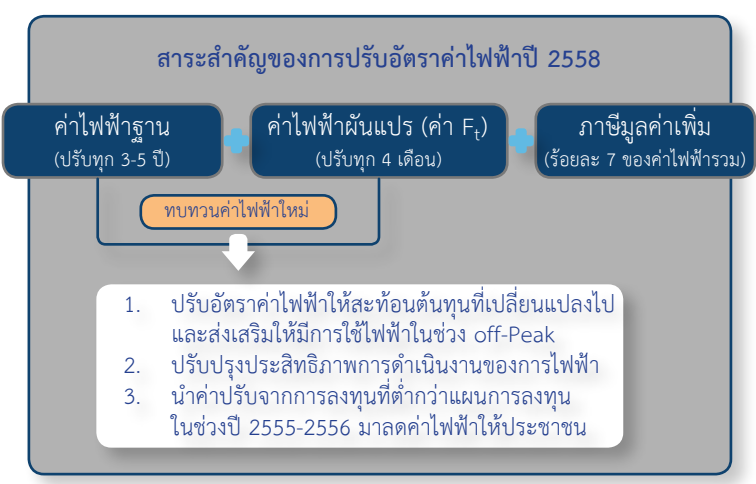
(4) สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาการตรวจติดตามเพื่อกำกับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (Post Audit) โดยกระจายภารกิจการตรวจติดตามไปยังสำนักงาน กกพ. ประจำเขต เพื่อให้การประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าเป็นไปตามเงื่อนไขการอนุญาตที่ กกพ. กำหนดและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งเพื่อลดความซ้ำซ้อนในการตรวจติดตามกับหน่วยงานอื่นที่มีการภารกิจใกล้เคียงกัน โดยสำนักงาน กกพ. ได้ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมควบคุมมลพิษ (คพ.) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) เพื่อวางระบบการตรวจติดตามอย่างเป็นระบบ และได้เข้าดำเนินการตรวจติดตามการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรวมทั้งมีการจัดทำแบบฟอร์มเพื่อให้สะดวกต่อการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ ทั้งนี้ กกพ. ได้ออกประกาศ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไข การพักหรือหยุดให้บริการพลังงาน พ.ศ. 2559 โดยมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2559 สำหรับผู้รับใบอนุญาตที่จะพักหรือหยุดให้บริการพลังงาน ตามมาตรา 58 แห่งพระราชบัญญัติฯ และการเลิกประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติฯ



กระบวนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานและใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง (ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ร. 2550)

1.3 กำกับอัตราค่าบริการพลังงานสะท้อนต้นทุน โปร่งใส และเป็นธรรม โดยกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้า และอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ สรุปดังนี้

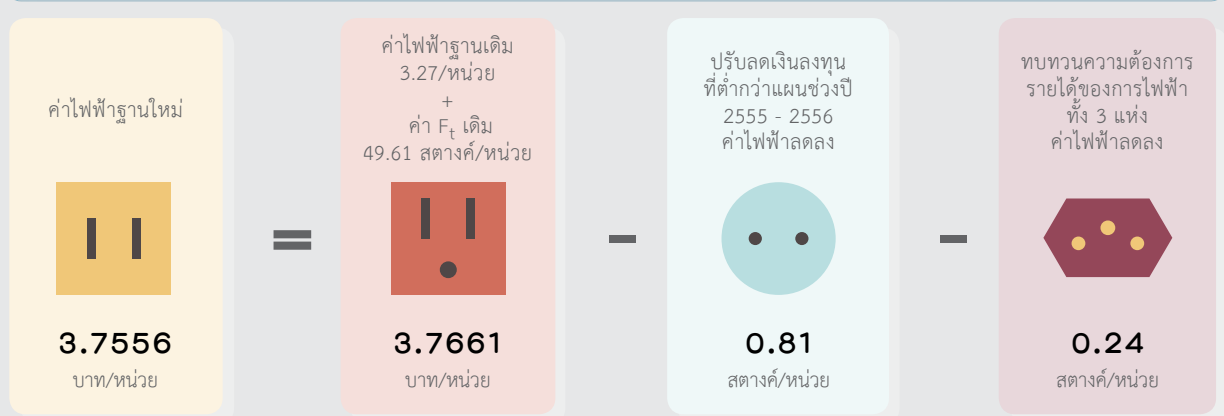
(1) กกพ. มีมติเห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558 และให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤศจิกายน 2558 เป็นต้นมา โดยสรุปสาระสำคัญการปรับค่าไฟฟ้าฐานใหม่ดังนี้



ค่าไฟฟ้าฐานเดิม (3.27 บาท/หน่วย) และค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า F_t) เดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2558 (0.4961 บาท/หน่วย) ไปรวมเป็นโครงสร้างฐานใหม่จำนวน 3.7661 บาท/หน่วย รวมทั้ง ได้นำเงินลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้าในปี 2555 - 2556 การปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน และการทบทุนผลตอบแทนของการไฟฟ้าที่สอดคล้องกับต้นทุนการเงินที่ลดลงมาคำนวณใหม่ ซึ่งสามารถลดค่าไฟฟ้าฐานลงได้เล็กน้อยที่จำนวน -0.0105 บาท/หน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้าฐานใหม่นี้อยู่ในระดับ 3.7556 บาท/หน่วย

ค่าไฟฟ้าฐานใหม่ ปรับลดลง 1.05 สตางค์/หน่วย (ตั้งแต่เดือน พ.ย. 2558 เป็นต้นไป)

โดยนำค่าไฟฟ้าฐานเดิมรวมกับค่าเอฟทีเดือน พ.ค - ส.ค. 2558 จำนวน 0.4961 บาท/หน่วย พร้อมปรับลดเงินลงทุนที่ต่ำกว่าแผน และทบทุนรายได้ 3 การไฟฟ้า ทำให้ค่าไฟฟ้าฐานใหม่ ลดลงได้ 1.05 สตางค์/หน่วย



เรื่องน่ารู้เกี่ยวกับค่าไฟฟ้าฐานใหม่

- กกพ. รับภาระค่าธรรมเนียมหักบัญชีธนาคารให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า ลักษณะเดียวกับ กกพ.
- ปรับอัตราค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามช่วงเวลาการใช้ (TOU Rate) สะท้อนต้นทุนการผลิตในแต่ละช่วงเวลา

*ราคาช่วง Peak สูงกว่า Off-Peak เพิ่มขึ้น
- ปรับนโยบายค่าไฟฟ้าฟรี 50 หน่วยใหม่ ต้องไม่เป็นนิติบุคคล และต้องมีการใช้ไฟฟ้าในบิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันไม่น้อยกว่า 3 เดือน

*ผู้ใช้ไฟฟ้าธุรกิจ/อุตสาหกรรม รับภาระลดลง 0.07 สตางค์/หน่วย

(2) สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการยกร่างกฎหมายลำดับรอง เรื่อง การกำหนดอัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาต (ก๊าซธรรมชาติ) ตามมาตรา 65 แห่งพระราชบัญญัติฯ กำหนดให้ กกพ. กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตแต่ละประเภทภายใต้นโยบายและแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ให้ความเห็นชอบ (ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ) โดยมีแนวทางดังนี้

- (1) สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและคำนึงถึงผลตอบแทนที่เหมาะสม
- (2) จัดหาพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและเพียงพอต่อความต้องการของประเทศ
- (3) จูงใจให้มีการเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ
- (4) ให้ความสำคัญธรรมแก่ผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต
- (5) ช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือกระจายความเจริญสู่ภูมิภาค
- (6) คำนวณอัตราค่าบริการชัดเจน โปร่งใส และประกาศเผยแพร่
- (7) ไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงาน

ทั้งนี้ ผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นการชั่วคราวของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บมจ. ปตท.) บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด และบริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด สำนักงาน กกพ. ได้เปิดรับฟังความคิดเห็นการปรับโครงสร้างราคาค้าปลีกสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นการชั่วคราวของทั้ง 3 บริษัท ผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. เมื่อช่วงเมษายน พ.ศ. 2559 โดย กกพ. เห็นชอบให้ทั้ง 3 บริษัท ใช้สูตรโครงสร้างราคาตามสัญญาเดิมของลูกค้าแต่ละราย ภายใต้หลักการกำหนดราคาซื้อขายตามราคาเชื้อเพลิงที่ก๊าซเข้าไปทดแทน โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงสูตรโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติของลูกค้าอุตสาหกรรมในปัจจุบันจะต้องได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ก่อนดำเนินการ

(3) พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติตามประเภทใบอนุญาตตามมาตรา 64 ถึงมาตรา 71 แห่งพระราชบัญญัติฯ ซึ่งสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตตามร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติเพื่อให้ กกพ. เห็นชอบก่อนผู้รับใบอนุญาตจะประกาศใช้อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ โดยคาดว่าจะประกาศใช้ภายในปี พ.ศ. 2560

(4) การกำกับผลกระทบของการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยานา ประเทศเมียนมา มีผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าประมาณ 0.25 สตางค์ต่อหน่วย โดยสำนักงาน กกพ. ได้เจรจาเลื่อนการหยุดจ่ายก๊าซฯ และลดผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)

(5) กกพ. ได้พิจารณากำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าไฟฟ้าผันแปร (F_v) ทุก 4 เดือน เพื่อให้สะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ต้นทุนการรับซื้อไฟฟ้า ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและผลกระทบจากนโยบายของรัฐ เช่น เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เงินส่วนเพิ่มราคาและเงินส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Adder และ FiT) เป็นต้น โดยได้มีการรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้ใช้งานพลังงานมาประกอบการพิจารณากำหนดค่า F_t ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 กกพ. ได้มีการพิจารณาค่า F_t จำนวน 4 ครั้ง ดังแสดงในตารางที่ 3

ตารางที่ 3 อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ขยายปลีกเรียกเก็บจากผู้ใช้งานพลังงาน

งวดเดือน	ค่า F_t (สตางค์ต่อหน่วย)	เปลี่ยนแปลง จากงวดก่อน (สตางค์ต่อหน่วย)
พฤศจิกายน - ธันวาคม 2558*	-3.23	-
มกราคม - เมษายน 2559	-4.80	-1.57
พฤษภาคม - สิงหาคม 2559	-33.29	-28.49
กันยายน - ธันวาคม 2559	-33.29	-

หมายเหตุ: มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2558 ที่เริ่มต้น ณ เดือนพฤศจิกายน 2558 จึงทำให้งวดการปรับค่า F_t ไม่เป็น 4 เดือนเหมือนในงวดปกติ



ผลการดำเนินงานในการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ หรือค่า F_t ในปีงบประมาณ 2559 จะพบว่ามีค่าปรับลดลงไปทั้งสิ้น 30.06 สตางค์ต่อหน่วย โดยปัจจัยหลักเกิดขึ้นเนื่องจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกในปี 2559 มีแนวโน้มที่ลดลงจึงทำให้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยลดลงตามไปด้วย แต่อย่างไรก็ตาม กกพ. ได้มีการติดตามราคาเชื้อเพลิงต่างๆ อย่างใกล้ชิดเพื่อให้การปรับปรุงค่า F_t ในงวดต่อไป ไม่มีความผันผวนมากเกินไป

ตารางที่ 4 สถิติค่าไฟฟ้าฐานและค่า F_t

เดือนที่เรียกเก็บ	ค่าไฟฟ้าฐาน (บาท/หน่วย)	F_t ขยายปลีก (สต./หน่วย)	F_t เปลี่ยนแปลง (สต./หน่วย)	ค่าไฟฟ้ารวม ไม่รวม VAT (บาท/หน่วย)	ร้อยละการเปลี่ยนแปลง
ก.ค. 54 - ส.ค. 54	3.2045	-6.00	-	3.1445	-
ก.ย. 54 - ธ.ค. 54	3.2045	-6.00	0.00	3.1445	0.00 %
ม.ค. 55 - เม.ย. 55	3.2045	0.00	+6.00	3.2045	+1.91 %
พ.ค. 55	3.2045	0.00	0.00	3.2045	0.00 %
มิ.ย. 55* - ส.ค. 55	3.27	30.00	+30.00	3.5700	+11.41 %
ก.ย. 55 - ธ.ค. 55	3.27	48.00	+18.00	3.7500	+5.04 %
ม.ค. 56 - เม.ย. 56	3.27	52.04	+4.04	3.7904	+1.08 %
พ.ค. 56 - ส.ค. 56	3.27	46.92	-5.12	3.7392	-1.35 %
ก.ย. 56 - ธ.ค. 56	3.27	54.00	+7.08	3.8100	+1.89 %
ม.ค. 57 - เม.ย. 57	3.27	59.00	+5.00	3.8600	+1.31 %
พ.ค. 57 - ส.ค. 57	3.27	69.00	+10.00	3.9600	+2.59 %
ก.ย. 57 - ธ.ค. 57	3.27	69.00	0.00	3.9600	0.00 %
ม.ค. 58 - เม.ย. 58	3.27	58.96	-10.04	3.8596	-2.54 %
พ.ค. 58 - ส.ค. 58	3.27	49.61	-9.35	3.7661	-2.42 %
ก.ย. 58 - ธ.ค. 58**	3.27	46.38	-3.23	3.7338	-0.86 %
พ.ย. 58 - ธ.ค. 58	3.7556	-3.23	-1.05	3.7233	-0.28 %
ม.ค. 59 - เม.ย. 59	3.7556	-4.80	-1.57	3.7076	-0.42 %
พ.ค. 59 - ส.ค. 59	3.7556	-33.29	-28.49	3.4227	-7.68 %
ก.ย. 59 - ธ.ค. 59	3.7556	-33.29	0.00	3.4227	0.00 %

(6) กกพ. ได้ปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บมจ.ปตท.) ให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายที่เหมาะสม โดยพิจารณาวิธีคำนวณตามคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติประกอบด้วย 2 ส่วน คือ อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (T_d) จะทบทวนทุก 3 - 5 ปี และอัตราค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร (T_c) จะทบทวนทุกปี ค่าใช้จ่ายผันแปรที่ใช้ในการคำนวณ ได้แก่ ค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนที่แปรผันโดยตรงตาม

ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอัตราการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index: CPI) ที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์ โดย กกพ. ได้มีการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานของ บมจ.ปตท. ในการให้บริการส่งก๊าซธรรมชาติอย่างใกล้ชิด เพื่อให้ทราบถึงข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นและผลต่างระหว่างข้อเท็จจริงกับสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติทั้งในด้านการลงทุนและค่าใช้จ่ายในส่วนของต้นทุนผันแปรเพื่อให้เกิดความยุติธรรมกับผู้ใช้บริการ ซึ่งในปี 2559 มีอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ดังนี้

ตารางที่ 5 อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติตามการใช้ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 5 พื้นที่

หน่วย: บาทต่อล้านบีทียู

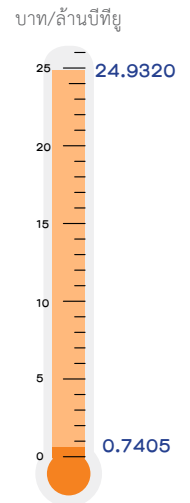
สรุปอัตราค่าบริการส่งก๊าซฯ แต่ละพื้นที่ (บาทต่อล้านบีทียู)	อัตราส่วนต้นทุนคงที่ (Td)	การเรียกเก็บอัตรา	อัตราส่วนต้นทุนผันแปร (Tc)	การเรียกเก็บอัตรา
พื้นที่ 1 : ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งที่ระยอง	8.5899	เรียกเก็บ 1 เม.ย. 52 เป็นต้นไป	1.3045	เรียกเก็บ มิ.ย. 58 เป็นต้นไป
พื้นที่ 2 : ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งที่ขอนแก่น	14.2177		1.3045	เรียกเก็บ มิ.ย. 58 เป็นต้นไป
พื้นที่ 3 : ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง	12.0654	เรียกเก็บ 1 เม.ย. 52 เป็นต้นไป	1.3045	เรียกเก็บ มิ.ย. 58 เป็นต้นไป
พื้นที่ 4 : ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จะนะ	2.4855	เรียกเก็บ มิ.ย. 54 เป็นต้นไป	0.1283	เรียกเก็บ มิ.ย. 58 เป็นต้นไป
พื้นที่ 5 : ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง	1.1299	เรียกเก็บ ก.ค. 55 เป็นต้นไป	0.0000	เรียกเก็บ มิ.ย. 58 เป็นต้นไป

(7) การกำกับอัตราค่าบริการสำหรับ LNG Terminal และ LNG Truck Loading: กกพ. ได้ปรับอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซฯ ในส่วนของอัตราค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: Tc) เพื่อให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายที่เหมาะสม โดยค่าใช้จ่ายผันแปรที่ใช้ในการคำนวณ ได้แก่ ค่าไฟฟ้าส่วนผันแปร ค่าผลิตภัณฑ์ไนโตรเจน และค่าผลิตภัณฑ์ที่สูญเสียจากการจัดเก็บและแปรสภาพ (Boil Off Gas) ซึ่งในปี 2559 กกพ. ได้เห็นชอบอัตรา Tc เท่ากับ 0.7405 บาทต่อล้านบีทียู และอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Td) เท่ากับ 24.9320 บาทต่อล้านบีทียู

ตารางที่ 6 อัตราค่าบริการของ LNG Receiving Terminal

อัตราค่าบริการของสถานี LNG | อัตราปัจจุบัน (บาท/ล้านบีทียู)

Td	24.9320
Tc	0.7405



(8) การทบทวนนโยบายการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ: กกพ. อยู่ระหว่างการยกร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ พร้อมทั้งได้เสนอไปยังคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) พิจารณาทบทวนนโยบายการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามมาตรา 64 – 71 ที่ให้ กกพ. ออกหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตแต่ละประเภทภายใต้นโยบายและแนวทางที่ กพช. กำหนด ทั้งนี้ หลักเกณฑ์ดังกล่าวควรสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง คำนึงถึงผลตอบแทนที่เหมาะสมและเป็นธรรมแก่ทั้งผู้ซื้อพลังงานและผู้รับใบอนุญาต ตลอดจนการคำนวณอัตราค่าบริการต้องชัดเจน โปร่งใสและต้องประกาศเผยแพร่ต่อสาธารณะ นอกจากนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ด้านพลังงานที่มีการเปลี่ยนแปลงทั้งจากราคาน้ำมันในตลาดโลกมีการเปลี่ยนแปลงและมีความ

ผันผวนอย่างรุนแรง ทำให้ราคาก๊าซธรรมชาติมีทิศทางปรับตัวลดลง ส่งผลต่อราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติและอุตสาหกรรมต่อเนื่องที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงมีการปรับตัวอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งส่งผลกระทบต่อทั้งระดับนโยบายและการกำกับดูแลกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศ ตลอดจนธุรกิจก๊าซธรรมชาติในปัจจุบันมีการขยายตัวทำให้ต้องขยายการลงทุนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นอกจากนี้ โครงสร้างการจัดการก๊าซธรรมชาติเปลี่ยนแปลงไปโดยตามแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan 2015 – 2036) ประเทศไทยมีแนวโน้มการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศ (อ่าวไทย) ลดลงอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่มีการเพิ่มการจัดหาก๊าซ LNG จากต่างประเทศมากขึ้น โดยช่วงครึ่งหลังของแผนฯ การจัดหา LNG จะมีบทบาทเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญในสัดส่วนถึงร้อยละ 60 – 70 ซึ่งหมายถึง ราคาก๊าซธรรมชาติที่จำหน่ายในประเทศไทยในอนาคตจะถูกกำหนดโดยราคา LNG ในตลาดโลกมากขึ้น

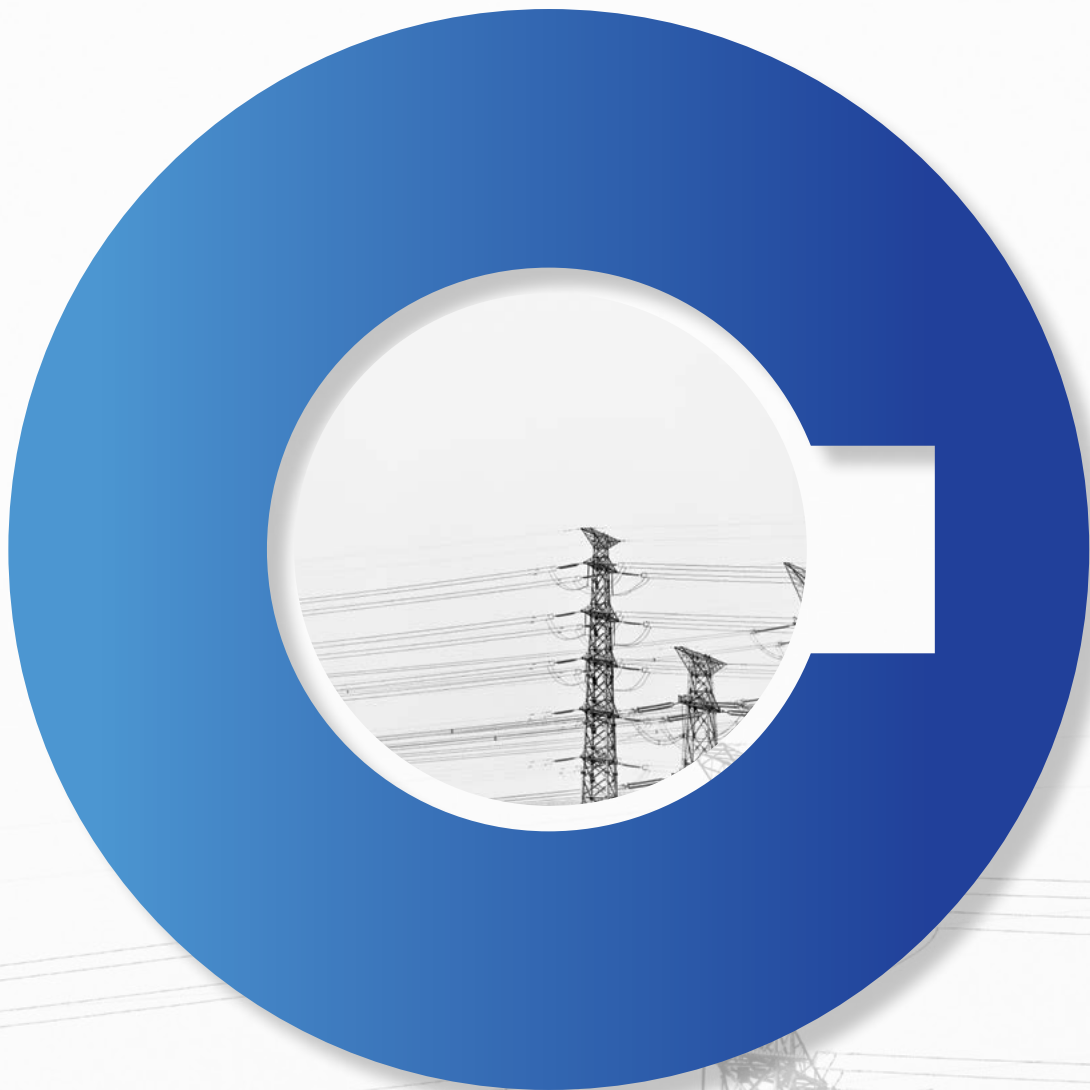
(9) สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการศึกษามาตรการจัดการภาวะวิกฤตด้านพลังงาน (Demand Response) ที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทย โดยศึกษารูปแบบการพัฒนา Demand Response ที่ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator) แนวทางการพัฒนาและส่งเสริมให้มีผู้รวบรวมความต้องการใช้ไฟฟ้า (Load Aggregator) และแผนพัฒนา Demand Response ของประเทศสำหรับปี พ.ศ. 2558-2563 (ค.ศ. 2015-2020) ที่สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคต เพื่อใช้เป็นมาตรการถ่วงดุลในการดำเนินงานลดการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทยต่อไป โดยผลการศึกษาจะประกอบด้วย ร่างมาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า Demand Response อัตรา Demand Response และร่างระเบียบผู้รับใบอนุญาตเพื่อเป็น Load Aggregator

(10) สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างพัฒนาและจัดทำร่างหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำรายงานข้อมูลการบัญชีและการเงิน เพื่อใช้ในการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับรัฐวิสาหกิจการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ประกอบด้วย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้ เพื่อให้การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง สามารถจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีเพื่อการกำกับดูแลโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและการเปิดเผยข้อมูล (Regulatory Accounting and Information Disclosure: RAID) ตามที่ กกพ. กำหนด เพื่อให้ กกพ. สามารถติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ได้ต่อไป



(11) มาตรการค่าไฟฟ้าฟรี 50 หน่วย กกพ. ได้ทบทวนมาตรการค่าไฟฟ้าฟรี และได้กำหนดเงื่อนไขเพิ่มเติม สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้เฉลี่ยต่อปีไม่เกิน 50 หน่วย/เดือน ตามมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 3/2558 (ครั้งที่ 3) เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 ซึ่งกำหนดให้ผู้ที่ได้รับค่าไฟฟ้าฟรีตั้งแต่ปีค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2559 เป็นต้นไป คุณสมบัติจะต้องเป็น “ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย รวมถึงวัดและโบสถ์ของศาสนาต่างๆ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมป์ ไม่เป็นนิติบุคคล และมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วย/เดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน” ทั้งนี้เพื่อเป็นการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีรายได้น้อยที่แท้จริงเพิ่มขึ้น โดยคาดว่าจะทำให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการอุดหนุนลดลงประมาณ 0.94 ล้านราย จาก 4.4 ล้านรายในปัจจุบัน คิดเป็นเงินที่ลดลงได้ประมาณ 1,400 ล้านบาทต่อปี หรือคิดเป็นเงินที่ลดลงได้ประมาณร้อยละ 38

(12) แผนการขับเคลื่อนภารกิจด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle หรือ EV) ในประเทศไทย โดย กกพ. มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 เกี่ยวกับแผนการขับเคลื่อนภารกิจด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทย ในระยะที่ 1 การเตรียมความพร้อมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (พ.ศ. 2559 - 2560) ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ และมอบหมายให้หน่วยงานต่างๆ ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อให้เป็นไปตามแผน ตลอดจนเห็นชอบกรอบแนวทางการจัดทำอัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก โดย กกพ. จะดำเนินการในส่วนการจัดทำมาตรฐานและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องในเรื่องหลักๆ ได้แก่ การขออนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า การขออนุญาตจำหน่ายสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า ร่วมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และมาตรฐานความปลอดภัยในการตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า



2

ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ
และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม



กกพ. มีผลการดำเนินงานสำคัญ ได้แก่ ดำเนินงานด้านการปรับปรุงพัฒนาระบบการออกหลักเกณฑ์การกำกับกรับซื้อไฟฟ้า เพื่อสนับสนุนความมั่นคงด้านพลังงานและสอดคล้องกับแผนการจัดการพลังงานของประเทศ (PDP 2015 และ AEDP 2015) รวมถึงการส่งเสริมการเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน เพื่อให้เกิดประโยชน์และเสริมสร้างการแข่งขันการใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน นอกจากนี้ ยังพัฒนาต่อ ยอดงานกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งสนับสนุนความร่วมมือระหว่างองค์กรด้านการกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาคเอเชีย โดยสรุปดังนี้



กิจการพลังงานไฟฟ้า
และก๊าซธรรมชาติ

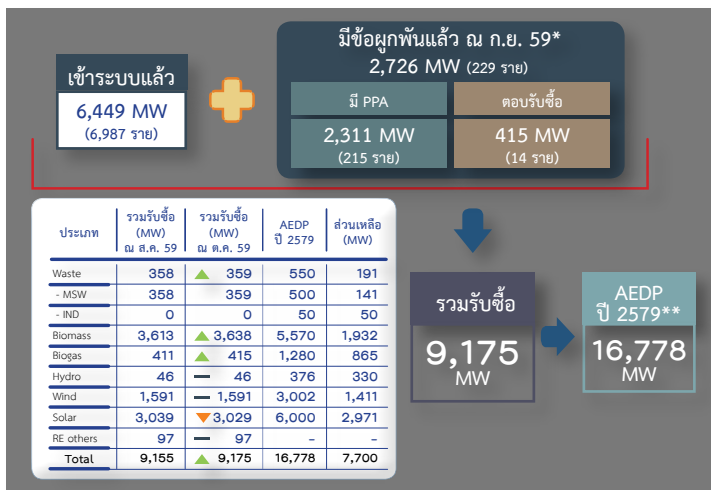
2.1 จัดหาพลังงานอย่างมีมาตรฐาน ได้รับการยอมรับ

ให้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (แผน PDP 2015) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP 2015) ดังนี้

(1) ภาพรวมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มีโครงการที่มีพื้นที่ผูกพันกับภาครัฐแล้ว 7,216 ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้ง 9,175 เมกะวัตต์ โดยมีสถานภาพการรับซื้อ ดังนี้

- โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไฟฟ้า (COD) แล้ว 6,987 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 6,449 เมกะวัตต์
- โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างรอ COD จำนวน 215 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 2,311 เมกะวัตต์
- โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว จำนวน 14 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 415 เมกะวัตต์

ตาราง 7 สถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ณ เดือนกันยายน 2559



* ข้อมูล กกพ. ณ วันที่ 31 ส.ค. 59 กฟผ. และ กกพ. ณ วันที่ 30 ก.ย. 59

** AEDP ปี 2579 (ไม่รวมพลังงานขนาดใหญ่)

*** RE Others ไม่รวมเป้าหมายการรับซื้อตามแผน AEDP

(2) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

โดย กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 (ฉบับที่ 1 และ 2) และออกประกาศ กกพ. เรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 (ฉบับที่ 1 และฉบับเพิ่มเติม) โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ขนาดติดตั้งไม่เกิน 5 เมกะวัตต์ต่อแห่ง รวม 800 เมกะวัตต์ ระยะเวลาสนับสนุน 25 ปี โดยมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ระยะที่ 1 ภายในเดือนกันยายน 2559 และระยะที่ 2 ภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2661 โดยในเบื้องต้นการรับซื้อไฟฟ้าในระยะที่ 1 จำนวน 600 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าออกเป็น 3 พื้นที่ ประกอบด้วย 1) พื้นที่ของการไฟฟ้านครหลวง จำนวน 200 เมกะวัตต์ 2) พื้นที่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 389 เมกะวัตต์ และ 3) พื้นที่ของการไฟฟ้าสตูล จำนวน 11 เมกะวัตต์

- เมื่อวันที่ 28 กันยายน 7 ตุลาคม และ 15 ตุลาคม 2558 ตามลำดับ สำนักงาน กกพ. ได้ร่วมจัดสัมมนากับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาทิ กรมส่งเสริมสหกรณ์ กลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน สภาอุตสาหกรรม เพื่อได้รับทราบข้อมูลและสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับรายละเอียดหลักเกณฑ์และขั้นตอนการรับซื้อไฟฟ้า โครงการโซลาร์ฟาร์มสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

- กกพ. ได้เปิดรับยื่นแบบคำขอและเอกสารที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 1 – 10 พฤศจิกายน 2558 และได้ประกาศรายชื่อผู้ผ่านคุณสมบัติรอบแรก เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2558 มีผู้ผ่านคุณสมบัติเพื่อเข้าสู่วิธีคัดเลือกโดยการจับสลาก รวมจำนวน 219 ราย คิดเป็นปริมาณการเสนอขายไฟฟ้ารวมเป็นจำนวน 1,028.67 เมกะวัตต์ โดยมีผู้ที่ไม่ผ่านคุณสมบัติ 385 ราย

- วันที่ 29 มกราคม 2559 สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศแจ้งการดำเนินการเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรว่า เพื่อให้การพิจารณาคุณสมบัติของผู้เข้าร่วมโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการฯ เป็นไปตามคำสั่งหัวหน้าคณะรักษาความสงบแห่งชาติ ที่ 4/2559 เรื่องการยกเว้นการใช้บังคับกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมสำหรับการประกอบกิจการบางประเภท ลงวันที่ 20 มกราคม 2559 โดยอาศัยตามความในมาตรา 44 ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย (ฉบับชั่วคราว) พุทธศักราช 2557 สำนักงาน กกพ. จึงไม่สามารถประกาศกำหนดการเกี่ยวกับขั้นตอนการประกาศรายชื่อโครงการที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติเข้าร่วมโครงการ การคัดเลือกโดยวิธี การจับสลาก การแสดงผลการคัดเลือก และการประกาศรายชื่อเจ้าของโครงการที่ผ่านการพิจารณาอย่างเป็นทางการได้จนกว่า กกพ. จะมีการกำหนดหลักเกณฑ์และรายละเอียดของโครงการหรือกิจการตามคำสั่งดังกล่าวข้างต้น

- เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 กกพ. ได้อนุมัติหลักเกณฑ์และรายละเอียดโครงการตามคำสั่งหัวหน้าคณะรักษาความสงบแห่งชาติ ที่ 4/2559 โดยออกประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์และรายละเอียดของโครงการหรือกิจการที่ได้รับการยกเว้นการใช้บังคับกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวม สำหรับการประกอบกิจการบางประเภทตามคำสั่งหัวหน้าคณะรักษาความสงบแห่งชาติ ที่ 4/2559 ลงวันที่ 20 มกราคม 2559 และมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2559 นอกจากนี้ กกพ. ได้อนุมัติการเลื่อนกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date: SCOD) ของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร สำหรับระยะที่ 1 จำนวน 600 เมกะวัตต์ ออกไปอีก 3 เดือน เป็นภายในวันที่ 30 ธันวาคม 2559 (จากเดิมที่มีกำหนด SCOD ภายในวันที่ 30 กันยายน 2559) ทั้งนี้ ในส่วนของการรับซื้อไฟฟ้าส่วนที่เหลือยังคงเป็นไปตามกำหนดระยะเวลาเดิม คือ ภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2561

- กกพ. ได้ดำเนินการคัดเลือกผู้ยื่นคำขอที่ผ่านคุณสมบัติด้วยวิธีจับสลาก สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากสหกรณ์ภาคการเกษตร ตามเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าในเฟสแรก จำนวน 300 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2559 ณ โรงแรมเซ็นทาราแกรนด์ แอท เซ็นทรัลพลาซ่า ลาดพร้าว กรุงเทพฯ และได้ประกาศผลผู้ยื่นคำขอที่ผ่านการคัดเลือกด้วยวิธีจับสลากอย่างเป็นทางการ เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2559 รวมจำนวนทั้งสิ้น 67 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้นจำนวน 281.32 เมกะวัตต์ และไม่ผ่านการคัดเลือกโดย วิธีจับสลาก จำนวน 100 ราย (จากจำนวนที่เข้าสู่วิธีคัดเลือกโดยวิธีจับสลาก จำนวนทั้งหมด 167 ราย) ซึ่งจะมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ประกอบด้วย กกพ. จำนวน 61 ราย กำลังการผลิตรวม 259.67 เมกะวัตต์ (ภาคกลาง 25 ราย รวม 108.2 เมกะวัตต์ ภาคตะวันออก 17 ราย รวม 70.47 เมกะวัตต์ ภาคเหนือ 1 ราย รวม 5 เมกะวัตต์ และภาคตะวันตก 18 ราย รวม 76 เมกะวัตต์) และ กฟน. มีจำนวน 6 ราย กำลังการผลิตรวม 21.65 เมกะวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะมีอายุสัญญา 25 ปี และได้รับอัตราซื้อไฟฟ้าแบบ FIT ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย ซึ่งจะต้องดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 30 ธันวาคม 2559

(3) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ด้วยวิธีประมูลแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการดำเนินงานตาม มติ กพช. วันที่ 13 สิงหาคม 2558

กกพ. ได้ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการ พลังงานแสงอาทิตย์) ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2558 พร้อมหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้า ด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) โดยแบ่งออกเป็น 2 ระยะ คือ ระยะที่ 1 กกพ. ได้ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) พร้อมหลักเกณฑ์ด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2559 ซึ่งเป็นการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี ยะลา และนราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (จะนะ เทพา สะบ้าย้อย และนาทวี) ในปริมาณกำลังผลิตติดตั้งรวมไม่เกิน 46 เมกะวัตต์ (ตามประเภทเชื้อเพลิงและกำลังการผลิตติดตั้งเป็นก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) จำนวน ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ และชีวมวล จำนวนไม่เกิน 36 เมกะวัตต์) ระยะที่ 2 กกพ.

จะเปิดรับซื้อไฟฟ้าในพื้นที่ที่เหลือภายหลังจากการรับซื้อไฟฟ้าโครงการโซลาร์ฟาร์มสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรแล้วเสร็จ (ตามประเภทเชื้อเพลิง 3 ประเภท คือ ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ชีวมวล และ ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)) โดย กกพ. ได้ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff ในระยะที่ 1 เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2559 และออกประกาศ (เพิ่มเติม) เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2559 โดยรับซื้อไฟฟ้าในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (จังหวัดปัตตานี ยะลา และนราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ เทพา สะบ้าย้อย และนาทวี) ในปริมาณกำลังการผลิตติดตั้งรวมไม่เกิน 46 เมกะวัตต์ และมีเป้าหมายการรับซื้อตามประเภทเชื้อเพลิงและกำลังการผลิตติดตั้งแบ่งเป็น ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) จำนวนไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ และชีวมวล จำนวนไม่เกิน 36 เมกะวัตต์

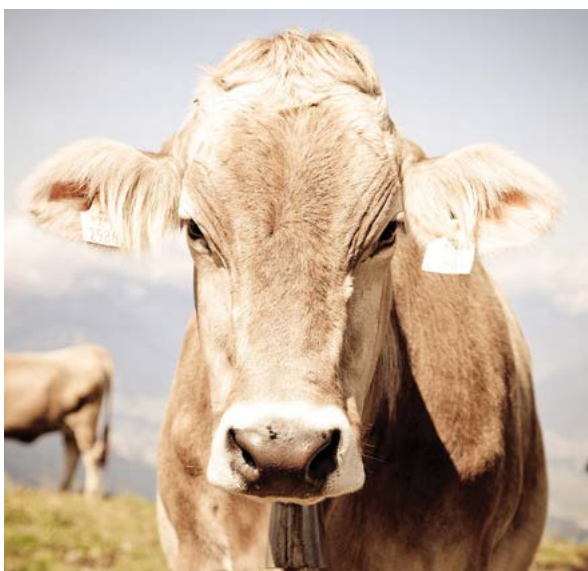


การประชุมชี้แจงแนวทางการติดตามประเมินผล การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและ โครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2559 โรงแรมสุโกศล กรุงเทพฯ



ประเภทก๊าซชีวภาพ

- เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2559 กพ. ได้เชิญผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าประเภทก๊าซชีวภาพที่ได้ยื่นขอตรวจสอบ Feeder กับ กพ. เข้ารับฟังการชี้แจงหลักเกณฑ์และขั้นตอนการรับซื้อโดยทางสำนักงาน กพ. ได้อธิบายรายละเอียดตามประกาศการรับซื้อและหลักเกณฑ์การคัดเลือกคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า ขั้นตอนการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) รวมถึงสิทธิการกรอกแบบคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า และเอกสารแนบท้ายหลักเกณฑ์อื่นๆที่เกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจและความชัดเจนโปร่งใสในขั้นตอนการรับซื้อ และเพื่อลดข้อผิดพลาดในการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้า พร้อมทั้งเป็นเวทีตอบข้อซักถามต่างๆ
- ภายหลังจากปิดรับการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทก๊าซชีวภาพในแบบ Feed-in Tariff ระยะที่ 1 ซึ่งดำเนินการไปแล้วเมื่อวันที่ 23 - 29 กุมภาพันธ์ 2559 สำนักงาน กพ. ได้พิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติและประเมินข้อเสนอด้านเทคนิคของผู้ยื่นโดยมียอดผู้ยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff ด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) ระยะที่ 1 ประเภทก๊าซชีวภาพ ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (จังหวัดปัตตานี ยะลา และนราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสบไย้อย และอำเภอนาทวี) รวมจำนวน 4 โครงการ คิดเป็นปริมาณกำลังการผลิตติดตั้งรวม 4.89 เมกะวัตต์



- ผลการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติและประเมินข้อเสนอด้านเทคนิคของผู้ยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff ด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) ระยะที่ 1 ประเภทก๊าซชีวภาพ ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา โดยได้ประกาศรายชื่อผู้ที่ผ่านคุณสมบัติและข้อเสนอด้านเทคนิค เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2559 ผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กพ. ปรากฏว่ามีผู้ยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้า ที่ผ่านการคัดเลือกรวมจำนวน 1 โครงการ คือ โครงการบาเจาะไบโอแก๊ส ของบริษัท พลังงานไทยเสริมสุข จำกัด ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 2.0 เมกะวัตต์ โดยมีแหล่งเชื้อเพลิงจากน้ำเสียจากปาล์ม
- เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2559 กพ. ได้ประกาศรายชื่อโครงการที่ผ่านข้อเสนอด้านเทคนิคและด้านราคา สรุปได้ว่าโครงการบาเจาะไบโอแก๊สผ่านการประเมินข้อเสนอด้านราคาและเป็นผู้ที่ได้รับคัดเลือกให้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยโครงการบาเจาะไบโอแก๊ส จังหวัดนราธิวาส ของบริษัท พลังงานไทยเสริมสุข จำกัด ได้เสนออัตราส่วนลดของราคา รับซื้อไฟฟ้าในส่วนอัตรารับซื้อคงที่ (FITF) ร้อยละ 10.25 ทั้งนี้ ภายหลังจากการประกาศผลการคัดเลือกแล้ว ห้ามมิให้ผู้ที่ผ่านการคัดเลือกเปลี่ยนแปลงจุดรับซื้อไฟฟ้าหรือจุดเชื่อมต่อไฟฟ้า (Feeder) ประเภทเชื้อเพลิง และขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โดย บริษัท พลังงานไทยเสริมสุข จำกัด ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กพ. เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2559 โดยมีกำหนด COD ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2561



ประเภทชีวมวล

- สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศเรื่อง การยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff (ประเภทชีวมวล) พ.ศ. 2559 (ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (จังหวัดปัตตานี จังหวัดยะลา และจังหวัดนราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอบึงนาราง และอำเภอทิวัง)) ลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2559
- กกพ. ได้เปิดรับตรวจสอบสายป้อน (Feeders) เมื่อวันที่ 10 – 31 พฤษภาคม 2559 และ กกพ. ได้เปิดรับยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 15 -30 มิถุนายน 2559 โดยภายหลังจากปิดการรับยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าในแบบ Feed-in Tariff (ประเภทชีวมวล) พ.ศ. 2559 (ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (จังหวัดปัตตานี จังหวัดยะลา และจังหวัดนราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอบึงนาราง และอำเภอทิวัง)) มีจำนวนผู้ยื่นข้อเสนอรวมทั้งสิ้น 89 โครงการ คิดเป็นปริมาณกำลังการผลิตติดตั้งรวม 593.50 เมกะวัตต์ เกินกว่าเป้าหมายที่กำหนดไว้ที่ 36 เมกะวัตต์

- สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการประเมินคุณสมบัติและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านเทคนิค สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff (ประเภทชีวมวล) พ.ศ. 2559 (ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (จังหวัดปัตตานี จังหวัดยะลา และจังหวัดนราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอบึงนาราง และอำเภอทิวัง)) ฉบับลงวันที่ 5 สิงหาคม 2559 จำนวน 28 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 240.80 เมกะวัตต์ เพื่อทำการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคา และให้ผู้ที่ไม่ผ่านการประเมินคุณสมบัติและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านเทคนิคสามารถใช้สิทธิอุทธรณ์ได้ภายใน 3 วันนับแต่ได้รับแจ้ง โดยผลปรากฏว่ามีโครงการใช้สิทธิอุทธรณ์จำนวน 35 โครงการ โดยในคราวการประชุม กกพ. ครั้งที่ 36/2559 (ครั้งที่ 416) เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2559 กกพ. ได้พิจารณาและมีมติว่า คำอุทธรณ์ฟังขึ้นจำนวน 16 โครงการ ดังนั้น สำนักงาน กกพ. จึงได้ประกาศรายชื่อเพิ่มเติมโครงการที่ผ่านการประเมินคุณสมบัติ (เพิ่มเติม) จำนวน 16 โครงการ รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 44 โครงการ
- สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคา และ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 37/2559 (ครั้งที่ 417) เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2559 ได้มีมติเห็นชอบรายชื่อบริษัทที่ได้รับการคัดเลือกจำนวน 4 โครงการ รวมขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 36 เมกะวัตต์ โดยผู้ได้รับการคัดเลือกต้องดำเนินการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กกพ. ภายในวันที่ 23 ธันวาคม 2559 เพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ทันภายในเดือนธันวาคม 2561 ต่อไป รายละเอียดดังต่อไปนี้

ลำดับที่	ลำดับที่ยื่น คำร้องและข้อเสนอ ขายไฟฟ้า	ชื่อบริษัท	ชื่อโครงการ	ขนาดกำลัง การผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	จุดเชื่อมโยง ระบบไฟฟ้า (Feeder)	ข้อเสนออัตรา ส่วนลด FIT _F (ร้อยละ)
1	95	บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 1 จำกัด	บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 1 จำกัด	9.90	YLA09	81.17
2	96	บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 2 จำกัด	บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 2 จำกัด	9.90	YLA02	81.17
3	16	บริษัท รุ่งทิวาไบโอแมส จำกัด	บริษัท รุ่งทิวาไบโอแมส ขนาด 9.9 เมกะวัตต์	9.90	SBY01	77.19
4	98	บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 5 จำกัด	บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 5 จำกัด	6.30	NWA09	67.78



(4) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 เห็นชอบเรื่องแนวทางการแก้ไขปัญหาโรงไฟฟ้าชีวมวลตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2559 โดยกำหนดให้โครงการชีวมวลในรูปแบบของ Adder สามารถปรับรูปแบบ Adder เป็น FiT ได้ดังนี้



1) สามารถเลือกที่จะอยู่ในรูปแบบ Adder อย่างเดิมต่อไปได้ ตามเงื่อนไขเดิม หรือ

2) สามารถเลือกที่จะเปลี่ยนเป็นรูปแบบ FiT ได้ โดยมีเงื่อนไข ดังนี้

2.1) ได้รับอัตรา FiT และ FiT Premium ตามที่ กพข. มีมติเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557

2.2) มีอายุสัญญาการรับซื้อไฟฟ้าคงเหลือในรูปแบบ FiT เท่ากับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กำหนดไว้ 20 ปี ปรับลดด้วยระยะเวลาที่ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ไปแล้ว และปรับลดระยะเวลาการรับซื้อไฟฟ้าอีก ดังนี้

ดำเนินการแล้ว ภายใต้ระบบ Adder	อายุโครงการเหลือ	ระยะเวลาที่ปรับลด
0 - 12 เดือน	19 - 20 ปี	4 ปี 8 เดือน (56 เดือน)
มากกว่า 12 - 24 เดือน	18 - 19 ปี	4 ปี 4 เดือน (52 เดือน)
มากกว่า 24 - 36 เดือน	17 - 18 ปี	4 ปี 0 เดือน (48 เดือน)
มากกว่า 36 - 48 เดือน	16 - 17 ปี	3 ปี 9 เดือน (45 เดือน)
มากกว่า 48 - 60 เดือน	15 - 16 ปี	3 ปี 5 เดือน (41 เดือน)
มากกว่า 60 - 72 เดือน	14 - 15 ปี	3 ปี 2 เดือน (38 เดือน)
มากกว่า 72 - 84 เดือน	13 - 14 ปี	2 ปี 11 เดือน (35 เดือน)
มากกว่า 84 - 96 เดือน	12 - 13 ปี	2 ปี 8 เดือน (32 เดือน)
มากกว่า 96 เดือน	น้อยกว่า 12 ปี	2 ปี 3 เดือน (27 เดือน)

2.3) มีระยะเวลาคงเหลือที่จะได้รับอัตรา FiT Premium เท่ากับ 8 ปี ปรับลดด้วยระยะเวลาที่ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ไปแล้ว

2.4) ภายหลังจากสิ้นสุดอายุสัญญาในรูปแบบ FiT แล้ว ภาครัฐอาจสามารถที่จะพิจารณาต่ออายุสัญญาไปอีกตามจำนวนปีที่ถูกปรับลด โดยการพิจารณาต่ออายุสัญญาจะต้องมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ค่านึงถึงผลประโยชน์สาธารณะเป็นสำคัญ

ในการนี้ กพข. ได้ออกประกาศเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 โดยมีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2559 โดยภายหลังปิดรับยื่นแบบคำขอ เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2559 มีโครงการผลิตไฟฟ้าที่ประสงค์จะเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น FiT รวมจำนวน 130 ราย

(5) การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะ ในรูปแบบ FiT สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี พ.ศ. 2558 – 2562 ตามปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะจำนวน 550 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป็นขยะอุตสาหกรรมจำนวน 50 เมกะวัตต์ และขยะชุมชนจำนวน 500 เมกะวัตต์ ดังนี้



(5.1) ออกประกาศ กกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี พ.ศ. 2558 - 2562 และหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี พ.ศ. 2558 - 2562 เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2559 โดยกำหนดยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า เมื่อวันที่ 22-28 กันยายน 2559

ตารางที่ 8 แสดงอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน (ปี)	FIT Premium (บาท/หน่วย)	
	FIT _F	FIT _{V,2560}	FIT(1)		สำหรับโครงการขยะอุตสาหกรรม (8 ปี แรก)	โครงการในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ⁽²⁾ (ตลอดอายุโครงการ)
1) โรงไฟฟ้าที่ต่อยอดจากเตาเผาขยะอุตสาหกรรมเดิมที่มีอยู่ก่อนวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 ⁽³⁾						
VSPP ทุกขนาด	2.39	2.69	5.08	20	0.70	0.50
2) โรงไฟฟ้าใหม่ ⁽³⁾						
VSPP ทุกขนาด	3.39	2.69	6.08	20	0.70	0.50
3) โรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา ⁽³⁾						
VSPP ทุกขนาด	3.39	2.69	6.08	20	1.70	0.50

หมายเหตุ

(1) อัตรา FIT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขึ้นพื้นฐาน (Core Inflation)

(2) โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อ.จะนะ อ.เทพา อ.สะบ้าย้อย และ อ.นาทวี

(3) โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับการสนับสนุนอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษดังกล่าว สามารถนำกากขยะอุตสาหกรรมทั้งที่เป็นอันตรายและไม่เป็นอันตรายมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าได้ ทั้งนี้ ขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับการสนับสนุนอัตราซื้อจะต้องไม่เป็นขยะอุตสาหกรรมที่เป็นอินทรีย์วัตถุ ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิตในอุตสาหกรรมที่มีองค์ประกอบทั้งหมดเป็นสารอินทรีย์ที่สามารถย่อยสลายโดยกระบวนการย่อยสลายทางชีวภาพ (Bio-degradable process)

(5.2) อยู่ระหว่างการพิจารณารายละเอียดของปริมาณและสถานที่ในการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะชุมชน จำนวน 500 เมกะวัตต์ ให้มีความชัดเจน เนื่องจากปัจจุบันมีโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะที่มีภาระผูกพันกับภาครัฐแล้วประมาณ 409 เมกะวัตต์ ทำให้เหลือปริมาณการรับซื้อได้อีกประมาณ 91 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ จากข้อมูลแผนการดำเนินงานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพบว่ามิชยะที่มีศักยภาพสามารถนำมาผลิตเป็นเชื้อเพลิงได้ประมาณ 200 เมกะวัตต์ จึงเกินกว่าปริมาณที่กำหนดไว้ในแผน AEDP

นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้เปิดรับฟังความเห็นต่อ (ร่าง) ประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 และ (ร่าง) หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ในระหว่างวันที่ 1 - 15 สิงหาคม พ.ศ. 2559 ผ่านทางหน้าเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. เพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นหรือให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อไป

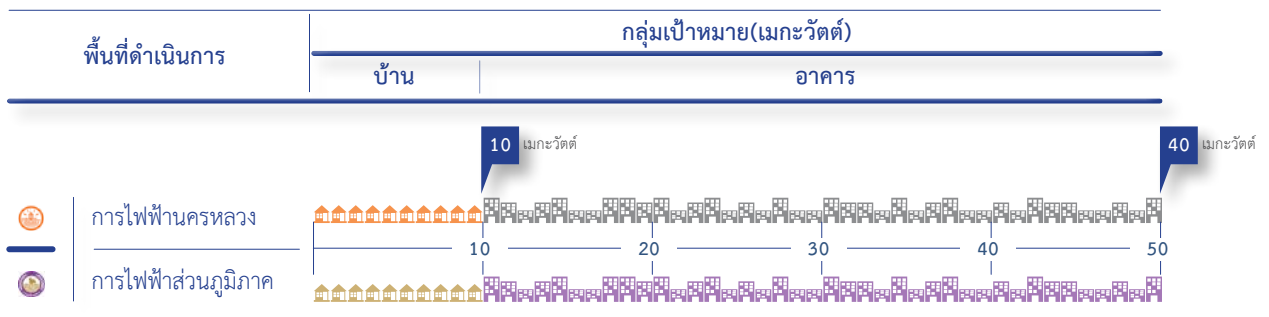


(6) กพพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง โครงการนำร่อง (Pilot Project) การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา อย่างเสรี พ.ศ. 2559 กพพ. ในการประชุมครั้งที่ 1/2559 เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 ได้รับทราบแนวทางการดำเนิน โครงการนำร่องการส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี (ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยแสงอาทิตย์สำหรับบ้านและอาคาร)

ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมครั้งที่ 4/2559 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2559 และคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุม ครั้งที่ 11/2559 เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2559 ได้มีมติ เห็นชอบในหลักการของการยกเว้นค่าธรรมเนียมในการ ตรวจสอบด้านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าสำหรับโครงการนำร่อง (Pilot Project) การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี โดย ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายยกเว้น ค่าธรรมเนียมที่การไฟฟ้า

ฝ่ายจำหน่ายเรียกเก็บผู้ผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้า ด้วยแสงอาทิตย์สำหรับบ้านและอาคารภายใต้โครงการ นำร่องฯ จำนวน 100 เมกะวัตต์ ในส่วนของค่าธรรมเนียม ในการตรวจสอบด้านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า เฉพาะกลุ่ม ที่เชื่อมต่อที่ระดับแรงดันต่ำกว่า 12 กิโลโวลต์ ทั้งนี้ โครงการ นำร่องมีเป้าหมายกำลังการผลิตติดตั้ง รวมทั้งสิ้น 100 เมกะวัตต์ (MWp) โดยแบ่งปริมาณตามกลุ่มเป้าหมายและ พื้นที่ดังนี้

ตารางที่ 9 เป้าหมายกำลังการผลิตติดตั้งโดยแบ่งปริมาณตามกลุ่มเป้าหมายและพื้นที่



โดยเปิดรับผู้สนใจเข้าร่วมโครงการนำร่องฯ ตั้งแต่วันที่ 22 สิงหาคม 2559 ถึงวันที่ปริมาณกำลังการผลิตติดตั้งครบถ้วน ตามเป้าหมาย ทั้งนี้ ไม่เกินวันที่ 7 ตุลาคม 2559 อย่างไรก็ตาม หากปริมาณกำลังการผลิตติดตั้งในแต่ละพื้นที่ดำเนินการ หรือ ปริมาณแต่ละกลุ่มเป้าหมายยังไม่ครบจำนวนตามที่กำหนดดังตารางข้างต้น กพพ. มีอำนาจในการพิจารณาดำเนินการ อย่างหนึ่งอย่างใดเพื่อให้โครงการนำร่องบรรลุเป้าหมาย



(7) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม (โซลาร์ฟาร์มค้างท่อ) กพข. ในการประชุม กพข. ครั้งที่ 1/2557 (ครั้งที่ 1) เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 ได้มีมติเห็นชอบให้รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม (โซลาร์ฟาร์มค้างท่อ) ในอัตราซื้อไฟฟ้าแบบ FIT ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 25 ปี โดยมีกำหนด COD ภายในสิ้นเดือนธันวาคม 2558 โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการโซลาร์ฟาร์ม (ค้างท่อ) ตามความเห็นชอบของคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมทั้งสิ้น 171 โครงการ กำลังผลิตติดตั้ง 983.68 เมกะวัตต์



ต่อมา กพข. ได้กำกับกรับซื้อไฟฟ้าและออกใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง โดยมีโครงการที่ได้รับใบอนุญาตครบและพร้อม COD ทันตามกำหนด จำนวน 75 โครงการ หรือ 460.80 เมกะวัตต์ และได้ดำเนินการแจ้งให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งยกเลิกสัญญากับคู่สัญญาที่ไม่สามารถ COD ได้ทันตามกำหนด จำนวน 96 โครงการ หรือ 522.88 เมกะวัตต์ โดยแจ้งสิทธิการอุทธรณ์ตามระเบียบ กพข. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557

สำหรับผู้ประกอบการที่ไม่สามารถดำเนินการ COD ได้ทันภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 96 โครงการ กำลังการผลิต 522.88 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นดังนี้

1) โครงการที่ได้รับการ COD ภายในวันที่ 30 เมษายน 2559 รวม 82 ราย (กำลังการผลิตติดตั้ง 466.40 เมกะวัตต์) กพข. ได้พิจารณาเห็นว่าค่าอุทธรณ์รับฟังขึ้นจึงเห็นควรยกเลิกคำบอกเลิกสัญญาและออกใบอนุญาตให้จากกรณีติดปัญหาผังเมืองจำนวน 53 ราย และเหตุสุดวิสัย จำนวน 29 ราย

2) โครงการที่ไม่สามารถ COD ได้ภายในวันที่ 30 เมษายน 2559 รวม 8 ราย (กำลังการผลิตติดตั้ง 41.90 เมกะวัตต์) แบ่งเป็น โครงการที่ผ่านการพิจารณาอุทธรณ์แล้ว และอยู่ระหว่างขั้นตอนดำเนินการ COD ภายในเดือนมิถุนายน 2559 จำนวน 7 ราย และโครงการที่อยู่ระหว่างการพิจารณาอุทธรณ์ จำนวน 1 ราย

3) โครงการที่ถูกยกเลิกค่าอุทธรณ์และถือว่ายกเลิกสัญญา รวม 6 ราย (กำลังการผลิตติดตั้ง 14.58 เมกะวัตต์) กรณีย้ายจังหวัดที่ตั้งและจุดเชื่อมโยง จำนวน 4 ราย ติดปัญหาพื้นที่ป่า จำนวน 1 ราย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ไม่ได้ทำสัญญา จำนวน 1 ราย

ทั้งนี้ ผู้ประกอบการรายที่สามารถจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในวันที่ 30 เมษายน 2559 จะรับซื้อในอัตรา FIT รับซื้อคงเดิม 5.66 บาทต่อหน่วยในอัตราเดิม ส่วนโครงการที่ COD ไม่ทันเดือนเมษายน 2559 แต่ไม่เกินเดือนมิถุนายน 2559 ให้ได้อัตรา FIT รับซื้อลดลงในอัตรา 5.377 บาทต่อหน่วย (ลดลงร้อยละ 5) แต่ถ้ายังไม่สามารถ COD ได้ทันในเดือน มิถุนายน 2559 จะถูกยกเลิกสัญญา

ตารางที่ 10 สถานะการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์มค้างท่อ)

ข้อมูล ณ วันที่ 1 มิถุนายน 2559

สถานะโครงการ	จำนวนสัญญา	เมกะวัตต์ (MW)	ร้อยละ
1. ได้รับใบอนุญาตครบ และ COD ตามกำหนด (ภายในสิ้นเดือนธันวาคม 2558)	75	460.80	46.84
2. ไม่สามารถ COD ตามกำหนด			
2.1 ผ่านการอุทธรณ์เงื่อนไขผังเมืองและ PPA / COD แล้ว (ภายในเดือนเมษายน 2559)	53	308.15	31.33
2.2 ผ่านการพิจารณาอุทธรณ์ PPA / COD แล้ว (ภายในเดือนเมษายน 2559)	29	158.25	16.09
2.3 ผ่านการพิจารณาอุทธรณ์ PPA / อยู่ระหว่างขั้นตอนเพื่อจะ COD (ภายในเดือนมิถุนายน 2559)	7	35.95	3.65
2.4 อยู่ระหว่างการพิจารณาอุทธรณ์ PPA	1	5.95	0.61
2.5 ไม่ผ่านการพิจารณาอุทธรณ์ PPA	6	14.58	1.48
รวม	171	983.68	100.00

(8) โครงการผลิตไฟฟ้าบนหลังคาอาคารและบ้านเรือน (โซลาร์รูฟท็อป) ที่เปิดรับซื้อครั้งแรก ในปี 2556 และรอบที่สองในปี 2558 กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 ได้พิจารณากำหนดแนวทางแก้ปัญหาที่ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ภายในกำหนดเวลา โดยให้ผู้ประกอบกิจการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทอาคารธุรกิจ/โรงงาน ปี 2556 สามารถดำเนินการต่อได้จนถึงวันที่ 30 เมษายน 2559 และผู้ประกอบกิจการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ปี 2556 และ ปี 2558 สามารถดำเนินการต่อได้จนถึง 30 มิถุนายน 2559 และหากไม่สามารถ COD ได้ทันภายใน

วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีหนังสือแจ้งคู่สัญญาทราบล่วงหน้า ก่อน SCOD 30 วัน หากไม่สามารถ COD ได้ภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2559 ให้ถือว่าหนังสือดังกล่าวเป็นการบอกเลิกสัญญา สถานะการรับซื้อไฟฟ้าโครงการโซลาร์รูฟท็อป ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 มีผู้ผลิตไฟฟ้าที่โครงการ COD แล้ว จำนวนทั้งสิ้น 6,166 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 130 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย 6,002 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 48 เมกะวัตต์ และผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทอาคารธุรกิจ/โรงงาน 164 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 82 เมกะวัตต์

ตารางที่ 11 สถานะการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์รูฟท็อป (รวมรอบปี 2556 และรอบปี 2558)

ประเภท	เป้าหมาย (MW)	(1) COD		(2) มี PPA แล้ว แต่ยังไม่ COD		(3) ตอบรับแล้ว ยังไม่ทำ PPA		รวมรับซื้อ (1) + (2) + (3)	
		ราย	MW	ราย	MW	ราย	MW	ราย	MW
(1) บ้านอยู่อาศัย	100	6,002	48	-	-	-	-	6,002	48
(2) ประเภทอาคารธุรกิจ/โรงงาน	100	164	82	-	-	-	-	164	82
(2.1) อาคารธุรกิจขนาดเล็ก (มากกว่า 10 ถึง 250 kWp)	-	84	12	-	-	-	-	84	12
(2.2) อาคารธุรกิจขนาดกลาง-ใหญ่ / โรงงาน (มากกว่า 250 ถึง 1,000 kWp)	-	80	70	-	-	-	-	80	70
รวม	200	6,166	130	0	0	-	-	6,166	130

ข้อมูล กฟน. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 และ กฟภ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559

ปัจจุบัน การกำกับกรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า ประเภท SPP และประเภท VSPP สรุปได้ดังนี้

ตารางที่ 12 สถานะการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP

ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2559

เชื้อเพลิง	COD แล้ว (1)		มี PPA แล้ว แต่ยังไม่ COD (2)		ตอบรับแล้ว ยังไม่เซ็น PPA (3)		รวมที่พ้นระยะแล้ว (1)+(2)+(3)		IPS		เป้าหมาย AEDP**	ส่วนที่เหลือจากเป้าหมาย AEDP	ยื่นคำขอแต่ยังไม่ได้ตอบรับซื้อ	
	ราย	Ins Cap (MW)	ราย	Ins Cap (MW)	ราย	Ins Cap (MW)	ราย	Ins Cap (MW)	ราย	Ins Cap (MW)	Ins Cap (MW)	Ins Cap (MW)	ราย	Ins Cap (MW)
Waste*****	24	141	17	118	1	100	42	359	-	-	550	191	2	29
Biomass	173	2780	60	549	10	309	243	3638	19	427	5570	1932	1	1
Biogas	146	335	43	78	1	2	190	415	15	35	1280	865	1	20
Hydro	10	45	5	1	-	-	15	46	-	-	376	330	-	-
Wind	12	298	24	1293	-	-	36	1591	-	-	3002	1411	-	-
Solar	6618	2753	66	272	3	9	6687	3034	3	8	6000	2966	-	-
Solar Farm	462	2623	1	1	2	4	465	2628	3	8	5000	2372	-	-
Solar Rooftop (***)	6156	130	-	-	-	-	6156	130	-	-	200	70	-	-
Solar ราชการ/ สหกรณ์การเกษตร (****)	-	-	65	271	1	5	66	276	-	-	800	524	-	-
Others	4	97	-	-	-	-	4	97	14	302	-	-	-	-
Grand Total	6987	6449	215	2311	15	420	7217	9180	51	772	16778	7695	4	50

หมายเหตุ

ที่มา : รวบรวมจากการรายงานข้อมูลของ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. และ เปรียบเทียบกับเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP)

* ข้อมูล กฟผ. ณ วันที่ 31 ส.ค. 2559, กฟน. และ กฟภ. ณ วันที่ 30 ก.ย. 2559

** AEDP ปี 2579 (ไม่รวมพลังงานขนาดใหญ่)

*** ข้อมูล Phase 1 และ Phase 2 กฟน. และ กฟภ. ข้อมูลวันที่ 31 ส.ค. 2559

**** กฟน. และ กฟภ. ณ วันที่ 30 ก.ย. 2559

***** ปรับปรุงข้อมูลกำลังผลิตติดตั้ง บ.ทีพีโอ โพลิน เทาเวอร์ จก.(โครงการ 3) โดยแบ่งเป็นส่วนเชื้อเพลิงขยะ 20 MW และส่วนเชื้อเพลิงถ่านหิน 40 MW

โดยหลักเกณฑ์ของการคำนวณกำลังผลิตติดตั้งจะนำมาจากข้อมูลการให้ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน (ถ้ามี) ในกรณีที่โครงการดังกล่าวยังไม่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน หรือมีกำลังผลิตติดตั้งน้อยกว่า 1,000 kVA จะใช้ข้อมูลกำลังผลิตติดตั้งที่การไฟฟ้ารายงาน ยกเว้น Solar Farm ซึ่งอ้างอิงข้อมูลกำลังผลิตติดตั้งที่แผนตามมติของ กพข.



2.2 การพิจารณาให้ความเห็นแผนงานโครงการของการไฟฟ้า 3 แห่ง ส่วนแผนงานกิจการพลังงานได้วิเคราะห์โครงการ ให้ความเห็นแผนโครงการของการไฟฟ้าทั้งสามแห่ง และนำเสนอ กกพ. รวมทั้งสิ้น 9 โครงการ ประกอบด้วย 1) โครงการปรับปรุงระบบไฟฟ้าภาคใต้ตอนล่างเพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของ กกพ. 2) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา จังหวัดสงขลา ของ กกพ. 3) โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนผาก ของ กกพ. 4) โครงการแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ฉบับที่ 11 ปี 2555 - 2559 (ฉบับปรับปรุง) ของ กกพ. 5) โครงการแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงาน ฉบับที่ 12 ปี 2560 - 2564 ของ กกพ. 6) โครงการแผนงานเปลี่ยนระบบสายไฟฟ้าอากาศเป็นสายไฟฟ้าใต้ดิน ปี 2551 - 2556 (ฉบับปรับปรุง) ของ กกพ. 7) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (กกพ.) 8) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1 ของ กกพ. 9) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2 (กกพ.)

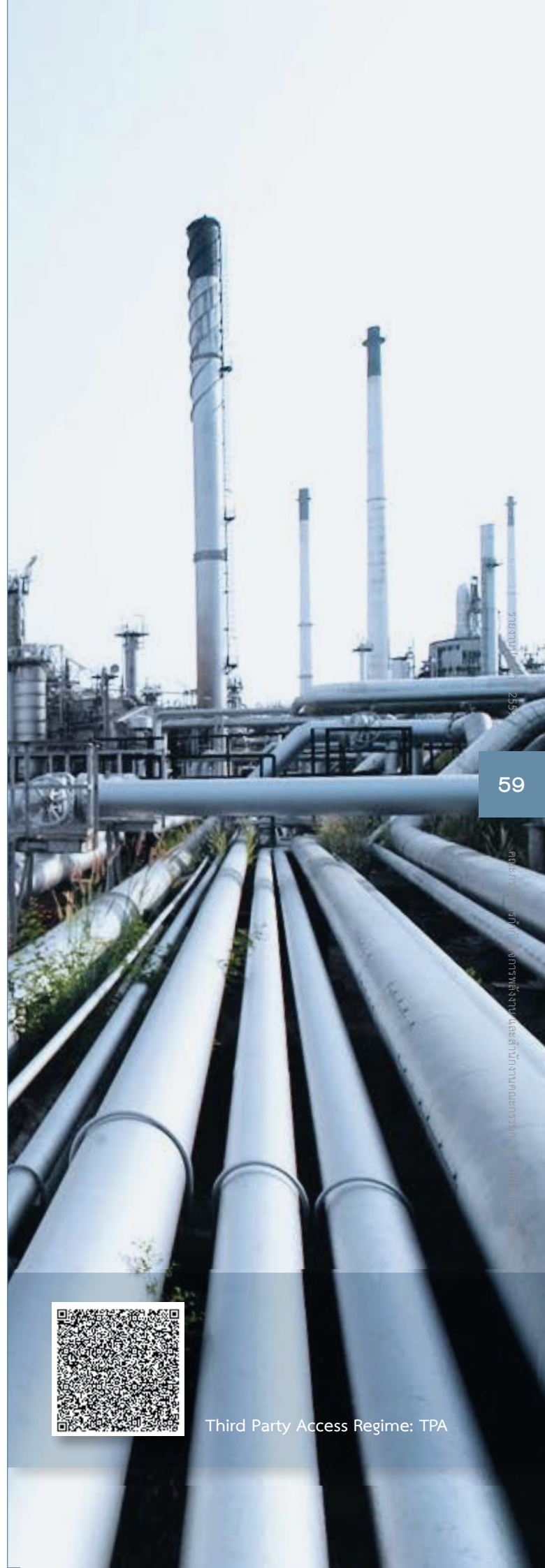
2.3 สำนักงาน กกพ. มีโครงการนำร่อง เรื่อง Regulatory Impact Assessment (RIA) หรือกรอบการประเมินผลกระทบการกำกับดูแลกิจการด้านพลังงาน พร้อมทั้งการจัดรับฟังความคิดเห็นเพื่อประเมินผลกระทบ โดยศึกษาจากกรอบการประเมินผลกระทบการกำกับดูแลของหน่วยงานการกำกับด้านพลังงานของต่างประเทศหลายๆ หน่วยงานแล้วนำมาปรับใช้กับแผนประเมินผลกระทบการกำกับดูแลของสำนักงาน กกพ. โครงการนำร่องนี้จะประยุกต์ใช้ RIA ในกระบวนการกำกับกิจการพลังงานเพื่อปรับใช้กับการส่งจ่ายไฟฟ้าของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator: SO) ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถจัดทำโครงการนำร่องการประยุกต์ใช้ RIA ในกระบวนการกำกับกิจการพลังงานได้ และรายงานโครงการฯ ได้ภายในกันยายน พ.ศ. 2559

2.4 สร้างความร่วมมือกับกลุ่มประเทศอาเซียน สำนักงาน กกพ. ได้เข้าร่วมการประชุมเครือข่ายความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (ASEAN Energy Regulator's Network: AERN) ครั้งที่ 7 ระหว่างวันที่ 25 - 26 พฤษภาคม พ.ศ. 2559 ณ ประเทศบรูไน โดยมีผู้เข้าร่วมประชุมจากประเทศสมาชิกอาเซียน จำนวน 6 ประเทศ ได้แก่ บรูไน กัมพูชา มาเลเซีย สิงคโปร์ ไทย และเวียดนาม พร้อมทั้งผู้แทนจาก ASEAN Centre for Energy (ACE) โดยสาระสำคัญของการประชุมสรุปได้ดังนี้ 1) การทบทวนแผนการดำเนินงานของ AERN และองค์ประกอบตามขอบเขตการดำเนินงาน (TOR) เพื่อหลีกเลี่ยงการดำเนินงานที่ซ้ำซ้อนกับ HAPUA, ASCOPE, ASEAN Power Grid Consultative Committee (APGCC) 2) การทบทวน TOR ของคณะทำงานย่อยกลุ่มที่ 1 (AWG1) และกลุ่มที่ 2 (AWG2) ให้สอดคล้องกับร่าง TOR ของ APGCC 3) การกำหนดสถานะของ AERN ภายใต้โครงสร้างอาเซียนด้านพลังงาน และ 4) ความคืบหน้าบทบาทของ ASEAN Centre for Energy (ACE) ในฐานะฝ่ายเลขานุการของ AERN ตามที่ระบุไว้ใน TOR



(12) การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ
สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนด
เกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและ
สถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime:
TPA Regime) เพื่อเป็นแนวทางให้ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติ
ทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษา
และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซจัดทำ TPA Code
ซึ่ง กกพ. ได้เห็นชอบ TPA Code ฉบับที่ 1 และ 2 โดยมีผล
บังคับใช้เป็นที่ยอมรับแล้ว รวมถึงได้มีการปรับปรุงเนื้อหา TPA
Regime ในส่วนของกิจการในเครือและการจัดสรรความสามารถ
ในการให้บริการตามสิทธิที่มีอยู่ตามเดิม (Grandfathered) ซึ่ง
มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2558 โดย กกพ. ได้มี
มติเห็นชอบข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบ
ส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code)
และ TPA Code ฉบับที่ 2 ของผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติ
ทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (บมจ.ปตท.) และผู้รับใบอนุญาต
เก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ
(PTTLNG) ที่ได้ปรับปรุงให้สอดคล้องกับ TPA Regime ฉบับที่ 2

นอกจากนี้ กกพ. ได้มีมติเห็นชอบการรายงานความสามารถ
ในการให้บริการคงเหลือสำหรับระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบก
5 ปีแรก (ตั้งแต่ ปี 2559 – 2563) สำหรับฝั่งตะวันออกและ
ฝั่งตะวันตก ทั้งนี้ ความสามารถในการให้บริการคงเหลือในอนาคต
จะเพิ่มขึ้น เมื่อท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5 ก่อสร้างแล้วเสร็จ
ซึ่งปัจจุบัน บมจ.ปตท. ในฐานะผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซทางท่อ
ผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และบริษัทพีทีทีแอลเอ็นจี จำกัด
ในฐานะผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ
จากของเหลวเป็นก๊าซได้ประกาศขั้นตอนการขอใช้สิทธิ
ความสามารถในการให้บริการ ตลอดจนความสามารถในการ
ให้บริการคงเหลือแล้ว นอกจากนี้ เพื่อสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับ
TPA สำหรับผู้ใช้บริการหรือผู้เชื่อมต่อรายอื่นที่จะมาขอใช้บริการ
และสามารถเชื่อมต่อระบบฯ สำนักงาน กกพ. ร่วมกับ ปตท.
ได้ร่วมกันทดสอบความพร้อมการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบ
ส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สาม โดยมีหน่วยงาน
ในกระทรวงพลังงานร่วมด้วย ได้แก่ สำนักงานนโยบายและ
แผนพลังงานและกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อให้สามารถรองรับ
การเปิด TPA Code สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกได้
อย่างเต็มรูปแบบ ซึ่งจะช่วยส่งเสริมให้ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
มีการใช้งานอย่างเต็มสมรรถนะ ลดการผูกขาด และทำให้เกิดการ
แข่งขันในธุรกิจการค้าก๊าซธรรมชาติ ซึ่งผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจะได้รับ
ประโยชน์สูงสุดจากกลไกการแข่งขันในตลาดเสรี



Third Party Access Regime: TPA



3

คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสีย
ตามมติในงานกำกับกิจการพลังงาน



ผลงานด้านการคุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน สำนักงาน กกพ. ได้มีการกระจายการดำเนินงานและการบริการสู่ภูมิภาค (Regional Upgrade) รวมทั้งมีการพัฒนาการบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนทุกประเภทที่เกี่ยวข้อง โดยกำหนดให้มีผู้จัดการเรื่องการร้องเรียนการติดตามและรายงานสถานะการจัดการเรื่องร้องเรียน การปรับปรุงระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Petition) ให้สามารถรองรับการรายงานข้อร้องเรียนทุกประเภทที่เกี่ยวข้องในการกำกับกิจการพลังงาน นอกจากนี้ ยังมีการดำเนินงานด้านการคุ้มครองสิทธิ โดยการจัดอบรมให้ความรู้ผ่านเวทีต่างๆ ซึ่งมีกลุ่มเป้าหมาย คือ กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ ควบคู่กับการเพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสารและประชาสัมพันธ์ผลงานกำกับพลังงานในทุกมิติ โดยเน้นเรื่องการประเมินผลกระทบที่เกี่ยวข้องด้านการกำกับ (Regulatory Impact Assessment) การจัดทำปฏิทินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องในการกำกับกิจการพลังงาน (Predictability) และการเพิ่มความสัมพันธ์ระหว่างหน่วยงาน โดยสรุปผลดำเนินงานได้ดังนี้



วารสารคนกำกับ

3.1 การมีศูนย์กลางและผู้จัดการเรื่องการคุ้มครองร้องเรียนด้านการกำกับกิจการพลังงาน ได้พัฒนาการดำเนินงานพิจารณาเรื่องร้องเรียนให้แล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด (60 วัน) รวมทั้งมีการรายงานข้อมูลที่เป็นปัจจุบัน ทันสมัย และสามารถติดตามสถานะการดำเนินงานได้อย่างรวดเร็วผ่านระบบ e-Petition และได้ปรับปรุงกระบวนการพิจารณาอุทธรณ์แนวเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และการอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินให้เป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด (60 วัน)

(1) ในปีงบประมาณ 2559 กกพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จรวมทั้งหมดจำนวน 109 เรื่อง โดยพิจารณาเรื่องร้องเรียนกรณีของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาตและการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม จำนวน 71 เรื่อง ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จจำนวน 70 เรื่อง อยู่ระหว่างดำเนินการ 1 เรื่อง ตลอดจนพิจารณาเรื่องร้องเรียนในกรณีการขอขยายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน แล้วเสร็จ จำนวน 6 เรื่อง และเรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า จำนวน 33 เรื่อง ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จจำนวน 33 เรื่อง

ตารางที่ 13 การพิจารณาข้อร้องเรียนปี พ.ศ. 2559

ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2559

เรื่องร้องเรียน	ดำเนินการแล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาต และการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	70	1	71
เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 ในกรณีเรื่องการขอขยายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	6	-	6
เรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	33	-	33
เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบการ เรื่อง การปล่อยน้ำเสียและผงเถ้า	-	-	-
รวม	109	1	110



(2) สำนักงาน กกพ. ได้จัดโครงการ “คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) แลกเปลี่ยนเรียนรู้” หลักสูตร “การคิดเชิงระบบ” เพื่อให้ คพข. ได้เรียนรู้กระบวนการคิดการตัดสินใจอย่างเป็นระบบ และสามารถนำความรู้ที่ได้รับไปประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติภารกิจหน้าที่ในการเป็นกลไกของ กกพ. ในการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น ตลอดจนเป็นการแลกเปลี่ยนและสะท้อนข้อคิดเห็นเพื่อการพัฒนางานกำกับกิจการพลังงานในมิติของการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงาน ทั้งนี้ โครงการฯ ดังกล่าวจัดขึ้น 4 ครั้ง ใน 4 ภูมิภาคทั่วประเทศ ระหว่างเดือนมิถุนายน - กรกฎาคม พ.ศ. 2559

(3) โครงการสร้างความรู้ความตระหนักรู้ด้านพลังงานและการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน ในพื้นที่ผู้ใช้พลังงานเขต 10 (เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ. ตามพระราชบัญญัติฯ มาตรา 11(14)) โดยปี 2559 ได้ดำเนินโครงการนี้ในเขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงานที่ 10 รวม 6 จังหวัด คือ ราชบุรี สมุทรสงคราม เพชรบุรี ประจวบคีรีขันธ์ ชุมพร และระนอง ระหว่างเดือนมีนาคม - เมษายน 2559 เพื่อสื่อสารภารกิจงานกำกับกิจการพลังงาน พร้อมทั้งรับฟังปัญหาและข้อเสนอแนะจากผู้เข้าร่วมงานที่มาจากภาคส่วนต่างๆ ทั้งผู้ใช้ไฟฟ้า ส่วนราชการ ท้องถิ่น ผู้ประกอบการภาคอุตสาหกรรม หอการค้า และ คพข. โดยมี กกพ. เข้าร่วมเป็นประธานในเวทีต่างๆ และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ตลอดจนผู้แทนการไฟฟ้าในพื้นที่ เข้าร่วม ทั้งนี้ มีผู้เข้าร่วมเวทีทั้งหมดประมาณ 1,200 คน และได้รับการบันทึกในฐานข้อมูลเครือข่ายผู้ใช้พลังงานตามระบบของสำนักงาน กกพ. โดยการดำเนินโครงการสร้างความรู้ความตระหนักรู้ด้านพลังงานเป็นกิจกรรมเชิงรุกที่มีการดำเนินการไปแล้วเกือบทั่วประเทศ โดยจัดต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2553 - ปัจจุบัน ครอบคลุมพื้นที่ผู้ใช้พลังงาน 12 เขต (เขต 1 - 12) จำนวน 74 จังหวัด และจะดำเนินงานในพื้นที่สุดท้าย คือ เขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงานที่ 13 (จังหวัดสมุทรปราการ นนทบุรี และกรุงเทพฯ) ในปี 2560

(4) โครงการฝึกอบรม “คพข. แลกเปลี่ยนเรียนรู้ 3 : หลักสูตรกระบวนการคิดเชิงระบบ” ให้กับคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ทั้ง 13 เขต จำนวน 4 ครั้งใน 4 ภูมิภาค ในช่วงเดือนมิถุนายน - กรกฎาคม 2559 เพื่อพัฒนาศักยภาพ คพข. ซึ่งทำหน้าที่เป็นกลไกในการสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. ในการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงาน ให้มีความรู้ความเข้าใจในกระบวนการคิดเชิงกลยุทธ์ และการตัดสินใจอย่างมีระเบียบแบบแผนเป็นมาตรฐานเข้าใจขั้นตอนการวิเคราะห์ปัญหา ตลอดจนมีทักษะในการวิเคราะห์แยกแยะอย่างเป็นเหตุเป็นผล สามารถนำความรู้ไปประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติหน้าที่ รวมทั้งขยายผลสร้างการรับรู้ต่อชุมชนท้องถิ่นในเขตพื้นที่ที่ตนเองรับผิดชอบต่อไป ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพ คพข. ภายใต้โครงการ “คพข. แลกเปลี่ยนเรียนรู้” ไปแล้วจำนวน 2 หลักสูตรในปี 2558 คือ “ความรู้เบื้องต้นสำหรับ คพข. : ความรู้ในงานกำกับกิจการพลังงาน และการเจรจาไกล่เกลี่ย” และ “ความรู้เกี่ยวกับระบบพลังงาน” (คพข. ชุดปัจจุบันได้รับการแต่งตั้งจาก กกพ. เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 และสำนักงาน กกพ. ได้จัดงานปฐมนิเทศ คพข. ทั้ง 143 คน เมื่อเดือนตุลาคม 2557)





(5) กกพ. ได้ยกระดับการคุ้มครองสิทธิของผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย (ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก) ทั่วประเทศ ที่มีกว่า 20 ล้านราย โดยออกประกาศ กกพ. ว่าด้วยเรื่อง มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2558 ซึ่งกำหนดให้ผู้ให้บริการไฟฟ้า 3 ราย (กฟผ. กฟน. และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ) ต้องดำเนินการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่ ตลอดจนหลักเกณฑ์และวิธีการปฏิบัติให้สอดคล้องตามข้อกำหนดในสัญญา ซึ่งมีผลบังคับใช้ในวันที่ 21 มีนาคม 2559 โดยมีสาระสำคัญ 12 ประเด็น ดังนี้

1. การไฟฟ้าจัดให้มีข้อมูลผู้พันในสัญญาให้บริการไฟฟ้า และเผยแพร่สัญญาเพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าทราบ
2. การไฟฟ้ามีหน้าที่ตรวจสอบมิเตอร์ให้แสดงค่าที่เที่ยงตรงทุก 3 ปี ตามหลักเกณฑ์และวิธีการตรวจสอบที่กำหนด (สัญญาเดิมมิได้มีการกำหนดเรื่องดังกล่าวไว้)
3. การเปลี่ยนแปลงอัตราค่าไฟฟ้าและค่าธรรมเนียม ต้องประกาศให้ทราบล่วงหน้า (สัญญาเดิมมิได้มีการกำหนดเรื่องดังกล่าวไว้)
4. การจัดส่งใบแจ้งค่าไฟฟ้า ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถแจ้งให้ส่ง ณ สถานที่อื่นๆ เพิ่มเติมตามที่ตกลงได้ นอกเหนือจากส่งไปยังสถานที่ใช้ไฟฟ้า (สัญญาเดิมกำหนดให้ส่งเฉพาะสถานที่ใช้ไฟฟ้าเท่านั้น)
5. การไฟฟ้าต้องเก็บข้อมูลประวัติการใช้ไฟฟ้าย้อนหลังไว้ไม่น้อยกว่า 2 ปี เพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าใช้ประโยชน์ในการตรวจสอบ (สัญญาเดิมมิได้มีการกำหนดเรื่องดังกล่าวไว้)
6. กำหนดระยะเวลาชำระค่าไฟฟ้า ไม่น้อยกว่า 10 วัน นับจากวันที่ถึงในใบแจ้งค่าไฟฟ้า โดยหลังจากนั้น หากยังไม่มีการชำระค่าไฟฟ้าต้องมีหนังสือแจ้งเตือนอย่างน้อย 5 วัน จึงจะงดจ่ายไฟฟ้าได้ (สัญญาเดิมมิได้มีการกำหนดรายละเอียดเกี่ยวกับการแจ้งเตือนไว้)
7. ขั้นตอนการงดจ่ายไฟฟ้า ต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์และระยะเวลาที่ กกพ. กำหนด (ประมาณ 5 - 6 วัน) โดยผู้ใช้ไฟฟ้าจะเสียค่าธรรมเนียมตัด - ต่อกระแสไฟฟ้าต่อเมื่อมีการงดจ่ายไฟฟ้าแล้วเท่านั้น สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าหรือผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีบุคคลอยู่ในความดูแล หรือมีผู้ป่วยที่ต้องใช้ไฟฟ้าในการเดินเครื่องมือทางการแพทย์ เพื่อการรักษาพยาบาล ผู้ใช้ไฟฟ้าต้องยื่นขอใช้สิทธิยกเว้นการงดจ่ายไฟฟ้า ภายในวันที่ 31 มกราคมของทุกปี และมีเอกสารหลักฐานตามที่กำหนด
8. กรณีมิเตอร์มีความผิดพลาดคลาดเคลื่อน เป็นเหตุให้

เรียกเก็บค่าไฟฟ้าต่ำกว่าจริง จะปรับปรุงยอดเพื่อเรียกเก็บย้อนหลังได้ตามเวลาที่ตรวจพบแต่ไม่เกิน 3 ปี ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด (สัญญาเดิมกำหนดให้เรียกเก็บได้ตามจริง เช่น หากมีการตรวจพบว่าการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าต่ำกว่าจริง 5 ปี ก็จะต้องเรียกเก็บย้อนหลัง 5 ปี)

9. การไฟฟ้าต้องจ่ายดอกเบี้ยที่เกิดจากการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าในรอบระยะเวลา 5 ปี ในรูปแบบของการหักลดค่าไฟฟ้า โดยเริ่มคิดดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 2558 ในอัตราดอกเบี้ยออมทรัพย์เฉลี่ยทั้งปีของธนาคารกรุงไทย ประเภทรัฐวิสาหกิจ และจะเริ่มจ่ายคืนครั้งแรกในรอบปีไฟฟ้าเดือนกุมภาพันธ์ 2563 (สัญญาเดิมมิได้มีการกำหนดให้คืนดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินประกันการใช้ไฟฟ้า)

10. การต่อไฟฟ้าคืนหลังจากงดจ่ายกระแสไฟฟ้า ต้องดำเนินการทันที (ภายใน 24 ชั่วโมง) (สัญญาเดิมมิได้กำหนดไว้)

11. การไฟฟ้าต้องให้บริการทั่วไปตามมาตรฐานคุณภาพการบริการ ที่ กกพ. กำหนด (สัญญาเดิมมิได้กำหนดไว้)

12. หากมีข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้า การไฟฟ้าต้องจัดการแก้ไขตามหลักเกณฑ์และวิธี โดยต้องประกาศกำหนดเวลาและขั้นตอนให้ผู้ไฟฟ้าทราบ (สัญญาเดิมมิได้กำหนดไว้)

ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิมจะได้รับการคุ้มครองตามประกาศฯ และสัญญาดังกล่าวโดยไม่ต้องจัดทำสัญญาฉบับใหม่ ซึ่งในปี พ.ศ. 2559 สำนักงาน กกพ. ได้มีการประชุมสัมพันธและประเมินผลการปฏิบัติตามมาตรฐานของสัญญาให้บริการ ไฟฟ้าได้โครงการ “กำกับติดตามประเมินผลมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าในพื้นที่ผู้ใช้พลังงาน 13 เขตพื้นที่” เพื่อนำข้อมูลที่ได้จากผลการประเมินและข้อเสนอแนะมาพัฒนาปรับปรุงมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า และให้การไฟฟ้ารับไปพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2559

(6) โครงการติดตามประเมินผลมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า ในพื้นที่ผู้ใช้พลังงาน 13 เขตพื้นที่ เพื่อเป็นการกำกับติดตามการดำเนินงานภายใต้มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าที่ กกพ. ประกาศใช้เมื่อ 5 สิงหาคม 2558 ในรูปแบบของการประเมินผลการรับรู้และการปฏิบัติตามมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า ในพื้นที่ผู้ใช้พลังงาน 13 เขตพื้นที่ โดยมีกลุ่มเป้าหมายคือ ผู้ใช้พลังงาน คพข. และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และนำผลสรุปประเมินที่ได้ไปสู่การพัฒนาการดำเนินงานกับกิจการพลังงาน ตลอดจนเพื่อส่งเสริมการกระบวนกรมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียตามมิติของงานกำกับกิจการพลังงานจากการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นผู้ให้บริการ (กฟผ. กฟน. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ) ได้จัดทำสัญญาให้บริการ (สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) ฉบับใหม่ โดยดำเนินการภายใต้ “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยเรื่องมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2558” ซึ่งเป็นประกาศที่ยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยทั่วประเทศกว่า 20 ล้านราย โดยเป็นการปรับปรุงเงื่อนไขการให้บริการตามสัญญาเดิมให้มีความชัดเจนและเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นหลายประการ อาทิ การเพิ่มขึ้นตอนการเตือนเป็นหนังสือก่อนตัดจ่ายไฟ การไม่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ในรายที่มีผู้ป่วยเจ็บฯ การไม่ต้องชำระค่าธรรมเนียมตัด-ต่อไฟ ในกรณียังไม่ถูกงดจ่ายไฟจริง การตรวจสอบมาตรวัดให้เที่ยงตรงทุกรอบระยะเวลา 3 ปี การจัดส่งใบแจ้งค่าไฟฟ้าไปยังสถานที่อื่นนอกจากสถานที่ใช้ไฟฟ้า การคืนดอกผลจากเงินประกันการใช้ไฟฟ้า การเก็บข้อมูลประวัติค่าไฟฟ้าเพื่อประโยชน์ในการตรวจสอบย้อนหลัง ฯลฯ มีผลบังคับใช้ไปเมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2559 และมีผลผูกพันต่อทั้งผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิมและรายใหม่ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ร่วมกับที่ปรึกษา (วิทยาลัยพัฒนาเศรษฐกิจและเทคโนโลยีชุมชนแห่งเอเชีย ม.ราชภัฏเชียงใหม่) ได้จัดทำโครงการกำกับติดตามประเมินผลการรับรู้และความพึงพอใจของผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีต่อมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า ตลอดจนการรับรู้และการปฏิบัติตามมาตรฐานสัญญาฯ ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายทั้ง 3 ราย โดยมีการเก็บข้อมูลใน 13 เขตพื้นที่ที่ใช้พลังงาน ทั้งในรูปแบบของการลงพื้นที่เพื่อสำรวจความคิดเห็นจากแบบสอบถาม การสัมภาษณ์เชิงลึก และการสนทนากลุ่ม (Focus Group) ร่วมกับผู้ใช้บริการไฟฟ้าและผู้ใช้ไฟฟ้า ตลอดจนสำรวจความคิดเห็นจากแบบสอบถามออนไลน์ และรูปแบบของจดหมาย และมีการจัดเวทีเพื่อสื่อสารผลการประเมินการรับรู้และการปฏิบัติตามมาตรฐานของสัญญาให้บริการในจังหวัดทั่วประเทศ ในช่วงเดือนสิงหาคม - กันยายน 2559 เพื่อนำข้อเสนอแนะไปใช้ในการพัฒนางานกำกับกิจการพลังงานต่อไป

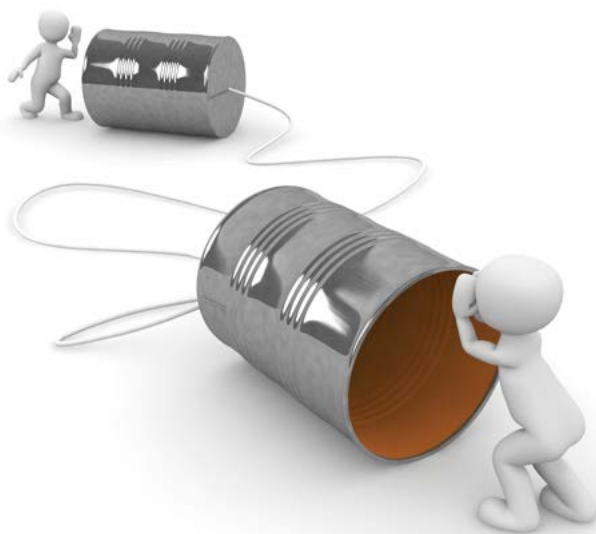


โครงการ กกพ. สัญจร

(7) โครงการ กกพ. สัญจร พบคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) จัดขึ้น 6 ครั้ง ในช่วงเดือนสิงหาคม - กันยายน 2559 (จังหวัดพิษณุโลก ชลบุรี นครราชสีมา กรุงเทพฯ กาญจนบุรี และสุราษฎร์ธานี) เพื่อตรวจเยี่ยม รับฟัง และหารือการดำเนินงานในพื้นที่ร่วมกับ คพข. ซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนที่ทำหน้าที่เป็นกลไกสำคัญในการสนับสนุนการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานในการกิจงานกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. โดย กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ได้ร่วมประชุมหารือและรับฟังข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการดำเนินงานของ คพข. ตลอดจนประเด็นข้อร้องเรียนที่ คพข. ได้รับจากผู้ใช้งาน โดย กกพ. ได้มีนโยบายให้สำนักงาน กกพ. สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตร่วมกับ คพข. อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อประโยชน์สูงสุดในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน



(8) สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำวารสาร กกพ. คนกำกับ อย่างต่อเนื่องจนเข้าสู่ปีที่ 6 ด้วยความมุ่งมั่นหวังในการสร้างความรู้ความเข้าใจในภารกิจงานกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. และเชื่อมต่อความสัมพันธ์กับเครือข่ายผู้ใช้พลังงานให้ได้รับทราบข่าวสารความเคลื่อนไหวที่เป็นประโยชน์ โดยเฉพาะอย่างยิ่งการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานในมิติของการกำกับกิจการพลังงาน



(9) สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการบริหารจัดการศูนย์ข้อมูลกลางและการรายงานสถานะเรื่องร้องเรียนทุกประเภทให้มีความรวดเร็วและทันต่อสถานการณ์ รวมทั้งปรับปรุงการจัดเก็บฐานข้อมูลเรื่องร้องเรียนอย่างเป็นระบบ เพื่อใช้ในการติดตามการดำเนินงานแก้ไขปัญหาและรายงานต่อผู้บริหารได้อย่างทันท่วงที ตลอดจนจะนำไปสู่มาตรฐานในการพิจารณาเรื่องร้องเรียนในแต่ละประเภทต่อไป

3.2 การส่งเสริมและพัฒนาประสิทธิภาพการออกใบอนุญาต และการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน

(1) สำนักงาน กกพ. ได้จัดสัมมนาผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เรื่อง “ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าควรรู้อะไร” เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2559 เพื่อประชาสัมพันธ์และแลกเปลี่ยนข้อมูลกับผู้ประกอบการเกี่ยวกับความสำคัญในการปฏิบัติตามเงื่อนไขการอนุญาต การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า และการปฏิบัติตามกฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการสร้างความรู้ความเข้าใจในกระบวนการติดตามตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงาน โดยผู้เข้าร่วมการสัมมนาประกอบด้วย ผู้รับใบอนุญาตหน่วยงานภาครัฐ สื่อมวลชน และผู้สนใจทั่วไป

(2) สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการพิจารณาอุทธรณ์แนวเขตระบบโครงข่ายพลังงานและการอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กฎหมายกำหนด โดยได้พิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกต้องเขตระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 339 ราย และพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน คัดค้านการก่อสร้าง และคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าแล้วเสร็จ จำนวน 284 ราย โดยมีรายละเอียดดังนี้

- การพิจารณาคำร้องอุทธรณ์และยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่ประกาศ จำนวน 99 ราย
- การพิจารณาจำหน่ายคำร้องอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 52 ราย
- การพิจารณาไม่รับคำร้องคัดค้าน จำนวน 17 ราย
- การพิจารณาปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 21 ราย
- การไม่รับอุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 16 ราย
- การพิจารณาจำหน่ายคำร้องคัดค้าน จำนวน 28 ราย
- การพิจารณาปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายพลังงานตามที่อยู่ผู้อุทธรณ์ร้องขอ จำนวน 10 ราย
- การพิจารณาคำร้องและยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 34 ราย
- การพิจารณาคำร้องคัดค้าน จำนวน 6 ราย
- การพิจารณาปรับย้ายแนวเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 1 ราย



4

การพัฒนาองค์กร



การพัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศ โดยพัฒนากระบวนการ บุคลากร และระบบฐานข้อมูลให้เกิดการใช้ประโยชน์ในเชิงกำกับได้อย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง โดยมีผลการดำเนินงาน ดังนี้



e-Learning

4.1 การพัฒนาบุคลากรเพื่อเพิ่มศักยภาพในการมีบทบาทการกำกับอย่างมีประสิทธิภาพ สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดแผนยุทธศาสตร์การบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล ประจำปี 2559 - 2560 เพื่อให้มีนโยบายและแผนกลยุทธ์การบริหารทรัพยากรบุคคล ซึ่งมีความสอดคล้องและสนับสนุนให้องค์กรบรรลุเป้าหมายและพันธกิจขององค์กร จำนวน 12 แผนงาน โดยในปี พ.ศ. 2559 ได้ดำเนินการวางแผนอัตรา กำลังและสรรหาบุคลากร และแผนการพัฒนาทรัพยากรบุคคล เพื่อให้องค์กรมีกำลังคนที่สอดคล้องกับภารกิจและทิศทางการพัฒนาสำนักงานในอนาคตควบคู่ไปกับการพัฒนาเรียนรู้และมีความก้าวหน้าในหน้าที่การงานของบุคลากรทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดยการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan: IDP) และเสริมสร้างบุคลากรด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงาน (Capacity Building) ทั้งนี้ แผนพัฒนาบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล เป็นแผนดำเนินการต่อเนื่องระยะ 2 ปี โดยคาดว่าจะสามารถดำเนินการเสร็จสิ้น ในปี พ.ศ. 2560

4.2 การพัฒนาสำนักงาน กกพ. ให้เป็นศูนย์กลางข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานของประเทศ (Information Centre)

สำนักงาน กกพ. ได้สนับสนุนการกำกับกิจการพลังงานและให้ความรู้ด้านพลังงานแก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย รวมทั้งมีการพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานจำนวนหลายระบบตั้งแต่ปี พ.ศ. 2552 เป็นต้นมา โดยในปีพ.ศ. 2559 ได้มีการดำเนินการดังนี้



(1) การบริหารจัดการฐานข้อมูลเพื่อเป็นศูนย์สารสนเทศ

และองค์ความรู้ด้านพลังงาน โดยการเชื่อมโยงระบบข้อมูลสำหรับการกำกับกิจการพลังงานที่ใช้อยู่เดิมและที่พัฒนาใหม่ เพื่อให้บุคลากรในสำนักงาน กกพ. สามารถใช้งานฐานข้อมูลใบอนุญาต ข้อมูลการรับซื้อไฟฟ้า และข้อมูลกองทุนพัฒนาไฟฟ้าผ่านฐานข้อมูลหลัก (Database Warehouse) รวมถึงสามารถจัดการระบบข้อมูล (Management Information System: MIS) และใช้วัดผลการดำเนินงานเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจของผู้บริหาร (Executive Information System: EIS) โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้ 1) เพื่อให้มีฐานข้อมูลกลางที่เชื่อมโยงจากฐานข้อมูลระบบงานภายในของสำนักงาน กกพ. 2) เพื่อพัฒนารายงานสำหรับบริหารจัดการ (MIS) จากการเชื่อมโยงฐานข้อมูลกลาง 3) พัฒนาแบบนำเสนอในรูปแบบ Dashboard เข็มวัด ในการวัดผลการดำเนินงาน เพื่อใช้สนับสนุนการตัดสินใจของผู้บริหาร (EIS) ให้เป็นไปตามแนวทาง PMQA 4) เพื่อสนับสนุนการนำเข้าข้อมูลระบบ Energy Knowledge Center (EKC) ที่ให้บริการฝ่ายต่างๆ ในสำนักงานและหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง มีความครบถ้วน และทันสมัยอยู่เสมอ

(2) การพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อรองรับ

การดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในปี พ.ศ. 2559 ได้พัฒนา 5 ระบบ ดังนี้ (1) ระบบจัดทำงบประมาณ (E-Budgeting) ให้ติดตามผลการดำเนินงานจากการใช้จ่ายงบประมาณ (2) ระบบงานบุคลากร (HRIS) ให้รองรับกระบวนการเบิกสวัสดิการแบบ Online และการรับสมัครพนักงานผ่านเว็บไซต์ (3) ระบบ E-licensing ให้สามารถออกจดหมายแจ้งเตือนผู้รับใบอนุญาตเกี่ยวกับการชำระค่าธรรมเนียมและเมื่อใบอนุญาตใกล้หมดอายุ (4) ระบบ E-Fund ให้สามารถออกจดหมายแจ้งเตือนผู้รับใบอนุญาตให้ชำระเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า และ (5) ระบบงานคดีที่สำนักงาน กกพ. เป็นผู้ฟ้องคดี และงานคดีที่สำนักงาน กกพ. เป็นผู้ถูกฟ้องเพื่อใช้ในการติดตามความก้าวหน้าการดำเนินงานคดี และจัดทำฐานข้อมูลคำพิพากษา (E-Court) ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ปรับปรุงระบบแล้วเสร็จ 2 ระบบ ได้แก่ ระบบ E-licensing และ ระบบ E-Fund โดยอีก 3 ระบบ ได้แก่ ระบบ E-Budgeting ระบบ HRIS และระบบงานคดีที่ สำนักงาน กกพ. เป็นผู้ฟ้องคดีและงานคดีที่สำนักงาน กกพ. เป็นผู้ถูกฟ้องอยู่ระหว่าง การปรับปรุง

ภาพกิจกรรม การอบรมสัมมนา
หลักสูตร การรายงานข้อมูล
และการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า
สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า
8 กรกฎาคม 2559
ณ โรงแรมมิราเคิล แกรนด์ คอนเวนชัน



4.3 พัฒนาสู่องค์กรสมรรถนะสูงตามแนวทางการบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) สำนักงาน กกพ. มีนโยบายและแผนงานพัฒนาองค์กรไปสู่องค์กรสมรรถนะสูง หรือความเป็นเลิศ (High Performance Organization: HPO) โดยนำค่านิยมหลักขององค์กรเป็นกรอบแนวทางในการพัฒนา เพื่อก้าวไปสู่ความเป็นองค์กรสมรรถนะสูง และสอดคล้องกับปรัชญาการบริหารจัดการแบบ Thailand Quality Management (TQM) โดยในช่วงปี พ.ศ. 2555 - 2558 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการให้มีการตรวจประเมินตามเกณฑ์รางวัลคุณภาพแห่งชาติ (Thailand Quality Award: TQA) และการตรวจประเมินตามเกณฑ์การพัฒนาคุณภาพการบริหารจัดการ ภาครัฐ (PMQA) แต่ยังคงมีประเด็นและปัจจัยที่จะต้องพัฒนาปรับปรุงรวมทั้งต้องมีการทบทวนและประเมินผลเพื่อกำหนดทิศทางการพัฒนาองค์กรในระยะยาว รวมทั้งต้องมีความชัดเจนในเรื่องทิศทางการพัฒนา และดำเนินการปรับปรุงที่ละขั้นอย่างค่อยเป็นค่อยไปเพื่อก้าวไปสู่การเป็นองค์กรที่มีสมรรถนะสูง ภายในปี พ.ศ. 2562 โดยปี พ.ศ. 2559 สำนักงาน กกพ. ได้ทำการศึกษาเนื้อหาสาระของแผนพัฒนาองค์กรใหม่ เพื่อกำหนดแผนการดำเนินงานทั้งระยะสั้นและระยะยาวภายใต้การประเมินตนเองอย่างมีประสิทธิภาพและบริหารจัดการโอกาสในการปรับปรุง (Opportunity For Improvements: OFIs) โดยนำมาทำการเปรียบเทียบประเมินกับแผนงานต่างๆของสำนักงาน กกพ.

เพื่อประเมินผลสำเร็จและความคืบหน้า เพื่อใช้ในการวางแผนพัฒนาองค์กร (OFIs Roadmap) สำหรับปี พ.ศ. 2560 - 2562 ต่อไป

4.4 การจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรแทนการเช่าอาคารจัดตั้งชั่วคราว ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ตั้งอยู่ในสำนักงานเช่าทำให้สำนักงานขาดความคล่องตัวในการบริหารจัดการสำหรับรองรับการให้บริการกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และประชาชนที่มาติดต่อราชการ ประกอบกับค่าเช่าพื้นที่ที่สำนักงานต่อปีเป็นจำนวนเงินสูงมาก โดยในปี พ.ศ. 2559 สำนักงาน กกพ. ต้องจ่ายค่าเช่าสำนักงาน ค่าบริการพื้นที่และค่าสาธารณูปโภคทั้งสิ้นประมาณ 33.098 ล้านบาท (ข้อมูล ณ วันที่ 27 มิถุนายน 2559) ดังนั้น สำนักงาน กกพ. จึงมีแนวทางการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน เป็นการถาวร ซึ่งจะเป็ประโยชน์ในการให้บริการดำเนินงานและการบริหารค่าใช้จ่ายมากกว่าการเช่าสถานที่ตั้งในปัจจุบัน ซึ่งมีได้ก่อให้เกิดกรณีพิพาทในทรัพย์สิน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดซื้อที่ดินและจัดหาผู้รับจ้างมาออกแบบอาคารสำนักงาน พร้อมการตกแต่งภายในเรียบร้อยแล้ว โดยปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 อยู่ระหว่างขั้นตอนของงานออกแบบอาคาร ซึ่งกำหนดแล้วเสร็จภายในธันวาคม พ.ศ. 2559

การดำเนินงานของกองทุน พัฒนาไฟฟ้า ปี 2559



การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ปี 2559

“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เป็นกองทุนซึ่งจัดตั้งขึ้นในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ภายใต้พระราชบัญญัติ (พ.ร.บ.) การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง กระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยมีแหล่งที่มาของเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจาก 1) เงินที่ได้รับจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าตามประกาศที่ กกพ. กำหนด ภายใต้กรอบนโยบายของ กพข. ซึ่งเงินส่วนนี้ผู้ใช้ไฟฟ้าจะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายโดยผ่านทางอัตราค่าไฟฟ้า 2) เงินค่าปรับจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าที่กระทำการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามที่ กกพ. กำหนด 3) เงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาค และ 4) ดอกผลหรือผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดจากเงินหรือทรัพย์สินของกองทุน ซึ่ง กกพ. ได้กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนให้มีการแยกบัญชีตามกิจการที่กำหนดไว้ใน มาตรา 97(1) (2) (3) (4) และ (5) ให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของ กพข. อย่างชัดเจน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าที่จะต้องรับภาระในการที่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุน

สำหรับการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนและจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีความคืบหน้าการดำเนินงานดังนี้



พื้นที่ประกาศกองทุน



เอกสารข้อมูล (fact sheet)
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

1. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)

สำนักงาน กพพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่อชดเชย และอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญสู่ท้องถิ่น และเพื่อให้มีการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ดังนี้

1.1 การชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า : เพื่อให้มีการชดเชยแก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าในการให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง กพพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เพื่อการชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า สำหรับให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และสำนักงาน กพพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินจาก กฟน. และ กฟผ. (ปี 2554-2558) เพื่อชดเชยรายได้ให้กับ กฟผ. ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา จนถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 มีการจัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่อชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งสิ้นประมาณ 85,095 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 14,000 ล้านบาท

1.2 การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส : เพื่อเป็นการอุดหนุนให้แก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส กพพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับ

การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามนโยบายของรัฐบาล ผ่านมาตรการไฟฟ้าฟรี 90 หน่วย (เดือนกรกฎาคม 2554 - พฤษภาคม 2555) และมาตรการไฟฟ้าฟรี 50 หน่วย (เดือนมิถุนายน 2555 เป็นต้นมา) และ สำนักงาน กพพ. ได้เก็บเงินจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานภาครัฐ 4 แห่ง ประกอบด้วย กฟผ. กฟน. กฟภ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสหกิจ และผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาคเอกชน ซึ่งมี จำนวนประมาณ 139 ราย โดยได้มีการจัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่ออุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 เป็นต้นมา จนถึงปีงบประมาณ 2559 รวมทั้งสิ้นประมาณ 24,290 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 4,000 ล้านบาท โดยปี 2559 มีผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ได้รับการอุดหนุนรวมกว่า 3.9 ล้านราย

ทั้งนี้ สามารถสรุปการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และเพื่อให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1) ได้ดังแสดงในตารางที่ 1 ดังนี้

ตารางที่ 1 การชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และเพื่อให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 - 2559

หน่วย : ล้านบาท

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)	ปีงบประมาณ พ.ศ.รวมทั้งสิ้น						รวมทั้งสิ้น
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	
การชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า	9,706.96 ^{1/}	13,291.18	14,191.86	14,404.31	12,455.64	21,045.25	85,095.20
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,810.42 ^{2/}	8,630.63	3,211.78	3,631.09	3,578.42	2,428.06	24,290.40
รวมทั้งสิ้น	12,517.38	21,921.81	17,403.64	18,035.40	16,034.06	23,473.31	109,385.60

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2559

^{1/} ข้อมูล 9 เดือน (เริ่มจัดเก็บเงินเข้ากองทุนฯ เดือน ม.ค. 2554)

^{2/} ข้อมูล 3 เดือน (เริ่มจัดเก็บเงินเข้ากองทุนฯ เดือน ก.ค. 2554)

2. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2)

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า สั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้าอย่างไม่เป็นธรรมและเลือกปฏิบัติ ซึ่ง กฟผ. เป็นผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ารายเดียว ทั้งนี้ ปัจจุบันยังไม่พบเหตุการณ์ที่ต้องดำเนินการ



การสัมมนา โครงการสร้างความรู้ความเข้าใจแก่ผู้ปฏิบัติงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าหลักสูตร การสร้างความรู้ความเข้าใจการจัดทำแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศครั้งที่ 1

3. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

เพื่อให้เกิดการพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า กฟผ. ได้ออกประกาศตามกรอบนโยบายของ กฟผ. กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ใน 2 ลักษณะ คือ ช่วงระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ในอัตรา 50,000 บาท ต่อเมกะวัตต์ต่อปี ซึ่งต้องไม่น้อยกว่าปีละ 50,000 บาท และช่วงระหว่างการผลิตไฟฟ้า โดยจำแนกตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้าในอัตรา 1 - 2 สตางค์ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง (สตางค์ต่อหน่วย) มีผลบังคับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นมา ดังแสดงในตารางที่ 2 ดังนี้

ตารางที่ 2 อัตราการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าในช่วงระหว่างการผลิต

เชื้อเพลิง	สตางค์ต่อหน่วย	เชื้อเพลิง	สตางค์ต่อหน่วย
ถ่านหิน ลิกไนต์	2.00	ลมและแสงอาทิตย์	1.00
พลังน้ำ	2.00	ก๊าซชีวภาพ ชีวมวล	1.00
น้ำมันเตา น้ำมันดีเซล	1.50	กากและเศษวัสดุเหลือใช้	1.00
ก๊าซธรรมชาติ	1.00	ขยะชุมชน	1.00
		พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ	1.00



ทั้งนี้ สำนักงาน กฟผ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) เพื่อนำไปพัฒนาชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า ในสัดส่วนร้อยละ 95 ส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 5 เป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

สำหรับการดำเนินงานที่ผ่านมาได้มีการออกระเบียบและคำสั่งที่เกี่ยวข้อง และจัดสรรงบประมาณเพื่อให้มีการพัฒนาชุมชนและท้องถิ่นรอบโรงไฟฟ้า ภายใต้แนวทางการกระจายอำนาจการบริหารจัดการสู่ชุมชน เพื่อให้มีระบบการบริหารจัดการที่ดี มีธรรมาภิบาล โปร่งใส และตรวจสอบได้ โดยมีผลการดำเนินงานดังนี้

3.1 การกำหนดพื้นที่ประกาศและการแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

3.1.1 การกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554 เป็นต้นมา กำหนดให้สำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. เป็นผู้ออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยให้ครอบคลุมตำบลโดยรอบโรงไฟฟ้าภายในรัศมี 1 หรือ 3 หรือ 5 กิโลเมตร ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าในรอบปีซึ่งที่ผ่านมา สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการออกประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าแล้วจำนวน 318 กองทุนฯ ดังแสดงในตารางที่ 3 ดังนี้

ตารางที่ 3 การกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 - 2559

หน่วย : ล้านบาท

กองทุน	ปีงบประมาณ พ.ศ.					
	2554	2555	2556	2557	2558	2559
กองทุนประเภท ก	10	11	11	12	12	12
กองทุนประเภท ข	28	40	40	49	55	55
กองทุนประเภท ค	107	107	104 ^{1/}	100 ^{2/}	214	251
รวม	145	158	155	161	281	318

หมายเหตุ ข้อมูลรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2559

^{1/} มีการรวมกองทุนประเภท ค เป็นกองทุนประเภท ข เนื่องจากพื้นที่ประกาศทับซ้อนกัน

^{2/} มีการปรับปรุงประเภทกองทุนจากกองทุนประเภท ค เป็นกองทุนประเภท ข

3.1.2 การแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตามระเบียบฯ กำหนดให้มีคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

ทำหน้าที่บริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ โดยแตกต่างกันตามประเภทการบริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังแสดงในตารางที่ 4 ดังนี้

ตารางที่ 4 การแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

ประเภทกองทุน	กองทุนประเภท ก	กองทุนประเภท ข	กองทุนประเภท ค
เงินที่ได้รับจัดสรรต่อปี	มากกว่า 50 ล้านบาท	มากกว่า 1 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 50 ล้านบาท	ไม่เกิน 1 ล้านบาท
การบริหารเงินกองทุน	คพรฟ. 15-35 คน คพรต. ไม่น้อยกว่า 7 คน	คพรฟ. 15-35 คน	ผู้แทนเทศบาล/อบต. ไม่เกิน 3 คน
วาระการดำรงตำแหน่ง	- คพรฟ. 4 ปี ติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ ทั้งนี้ ในวาระแรกให้จับสลากออกครึ่งหนึ่งเมื่อครบ 2 ปี - คพรต. 2 ปี ติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ	คพรฟ. 4 ปี ติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ ทั้งนี้ ในวาระแรกให้จับสลากออกครึ่งหนึ่งเมื่อครบ 2 ปี	ไม่ระบุ

คพรฟ. คือ คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย ผู้แทนภาคประชาชน ไม่น้อยกว่าสองในสาม ผู้แทนภาครัฐและผู้ทรงคุณวุฒิอีกไม่เกินหนึ่งในสาม ซึ่งได้รับการแต่งตั้งจาก กกพ.

คพรต. คือ คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล ประกอบด้วย ผู้แทนภาคประชาชน ไม่น้อยกว่าสองในสาม (หมู่บ้านหรือชุมชนละ 1 คน) และผู้แทนภาคอื่นอีกไม่เกินหนึ่งในสาม ซึ่งได้รับการแต่งตั้งจาก คพรฟ.



จนถึงปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการสรรหา แต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า หรือ คพรฟ. (กองทุนประเภท ก และ ข) และผู้แทนจากเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบล (กองทุนประเภท ค) โดยมีความคืบหน้าในการดำเนินงานดังแสดงในตารางที่ 5 ดังนี้

ตารางที่ 5 การสรรหา แต่งตั้ง คพรฟ. (กองทุนประเภท ก และ ข) และผู้แทนจากเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบล (กองทุนประเภท ค) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 - 2559

กองทุน	ปีงบประมาณ พ.ศ.				
	2555	2556	2557	2558	2559
กองทุนประเภท ก	10	11	11	11	12
กองทุนประเภท ข	28	37	38	44	55
กองทุนประเภท ค	-	-	45	147	208 ^{1/}
รวม	38	48	94	202	267

หมายเหตุ ข้อมูลรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2559

^{1/} สำหรับการดำเนินงานกองทุนประเภท ค อยู่ระหว่างการแต่งตั้งผู้แทนจากเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบลในพื้นที่ประกาศ จำนวน 43 กองทุน

3.2 การจัดสรรงบประมาณให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ กกพ. ได้กระจายอำนาจการอนุมัติโครงการชุมชนไม่เกิน 3 แสนบาทต่อโครงการให้กับ คพรพ. และได้อนุมัติแผนงานประจำปีให้กับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศสำหรับบริหารจัดการและดำเนินโครงการชุมชนให้เกิดประโยชน์ต่อประชาชนในพื้นที่ประกาศรอบโรงไฟฟ้าตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยมีโครงการชุมชนที่ได้รับอนุมัติแล้วกว่า 33,000 โครงการ ดังแสดงในตารางที่ 6 และ 7 ดังนี้



ตารางที่ 6 การอนุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ก และ ข ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 - 2560

หน่วย : ล้านบาท

ปีงบประมาณ	แผนงานประจำปี กกพ. อนุมัติ				
	จำนวน กองทุน	จำนวน โครงการ	บริหารจัดการ	โครงการชุมชน	รวมทั้งสิ้น
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555	37	4,524	141.45	1,539.55	1,681.00
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2556	50	5,366	202.31	1,402.39	1,604.70
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557	52	6,398	248.77	1,806.63	2,055.40
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558	55	6,109	195.59	2,083.99	2,279.58
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	67	6,491	235.23	2,670.74	2,905.97
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ^{1/}	21	3,409	134.80	886.12	1,020.93
รวม		32,297	1,158.15	10,389.42	11,547.58

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2559

^{1/} อยู่ระหว่างการเสนอ กกพ. อนุมัติงบประมาณ

ตารางที่ 7 การอนุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ค ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 - 2559

หน่วย : ล้านบาท

ปีงบประมาณ	จำนวน กองทุน	งบประมาณ ที่ได้รับ อนุมัติ (ล้านบาท)	จัดสรรให้กองทุนในพื้นที่แล้ว		
			จำนวนกองทุน	จำนวนโครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558	95	57.43	75	232	42.95
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ^{1/}	221	130.24	138	477	82.00
รวม		187.67	213	709	124.95

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2559

^{1/} เสนองบประมาณไม่เต็มกรอบวงเงิน ทั้งนี้ผู้แทนกองทุนฯ ขอสมทบงบประมาณไปใช้ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 จำนวน 72 กองทุน เนื่องจากเสนอโครงการไม่ทัน และมีงบประมาณคงเหลือที่ไม่หมด จำนวน 2.28 ล้านบาท ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะนำเสนอ กกพ. สมทบเพื่อเป็นกรอบงบประมาณในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ต่อไป

กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการขับเคลื่อนการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ จึงให้สำนักงาน กกพ. จัดทำกรอบหลักเกณฑ์ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมายสำหรับการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศสำหรับปี 2559 ขึ้น และจัดการประชุมชี้แจงแนวทางการติดตามประเมินผลการดำเนินงานดังกล่าวพร้อมทั้งจัดเวที กกพ. พบ คพรพ. เพื่อมอบนโยบายการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ให้กับกองทุนประเภท ก และ ข จำนวน 67 กองทุน รวม 2 ครั้ง เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2559 ณ กรุงเทพมหานคร และวันที่ 13 กันยายน 2559 จังหวัดนครราชสีมา นอกจากนี้ ได้กำหนดให้จัดกิจกรรมการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าขึ้น เพื่อสร้างแรงจูงใจให้เกิดการพัฒนาปรับปรุงการดำเนินงาน และการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีประสิทธิภาพ มีระบบบริหารจัดการที่ดี มีธรรมาภิบาล โปร่งใส ตรวจสอบได้และมีการพัฒนาชุมชนสู่ความยั่งยืนยิ่งขึ้น โดยให้สำนักงาน กกพ. ลงพื้นที่พบประธาน คพรพ. เพื่อชี้แจงกิจกรรมและเชิญชวนเข้าร่วมการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในช่วงเดือนสิงหาคม – กันยายน 2559 และกำหนดให้มีการประกาศผลการประกวดในเดือนธันวาคม 2559

4. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยี ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มี ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสะดวกของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความ เป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า กกพ. ได้ออกประกาศกำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนฯ ตาม มาตรา 97(4) ในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเริ่มรายงานการนำส่งเงินตั้งแต่การจำหน่ายไฟฟ้า ในรอบบิล ค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2558 และนำส่งเงินเข้ากองทุน ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 เป็นต้นมา โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธี การจัดสรรเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยี ที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2559 ซึ่งลงประกาศใน ราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2559

สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการในการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนา ไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2559 โดยกำหนดกรอบจำนวนเงิน สำหรับการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ครั้งที่ 1 ไม่เกิน 650 ล้านบาท จำแนกเป็น 4 แผนงาน ประกอบด้วย 1) แผนงานส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวนเงินไม่เกิน 195 ล้านบาท 2) แผนงานพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จำนวนเงินไม่เกิน 195 ล้านบาท 3) แผนงานศึกษาและวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จำนวนเงินไม่เกิน 162.50 ล้านบาท และ 4) แผนงานการบริหารจัดการเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน จำนวนเงินไม่เกิน 97.50 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ คาดว่าสามารถประกาศจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) ได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560



5. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(5)

เพื่อเป็นการส่งเสริมให้สังคม และประชาชนมีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทาง ด้านไฟฟ้า กกพ. ได้ออกประกาศกำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุน พัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) ในอัตรา 0.002 บาท ต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับ ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเริ่มรายงานการนำส่งเงิน ตั้งแต่การจำหน่ายไฟฟ้าในรอบ บิลค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2558 และนำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 เป็นต้นมา

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 กกพ. ได้ออกระเบียบ ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรร เงินจากกองทุนพัฒนา ไฟฟ้า เพื่อการ ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และ มีส่วนร่วม ทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559 โดยลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2559 และคาดว่าจะสามารถประกาศเปิดรับการสนับสนุน และจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตาม มาตรา 97(5) ได้ ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

6. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6)

เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งงบประมาณในส่วนนี้ได้รับการ จัดสรรจากเงินที่ได้รับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าในอัตราร้อยละ 5 โดยสำนักงาน กกพ. จะเสนอแผนการใช้จ่ายต่อ กกพ. เพื่ออนุมัติดำเนินงานใน 3 เรื่อง ประกอบด้วย 1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน 2) สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหาย ในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ 3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟู ท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อย ไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น ตามกรอบงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ.

เนื่องจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีลักษณะเป็นทุนหมุนเวียน จึงต้องจัดให้มีระบบการ ประเมินผลที่เป็นมาตรฐานสากล โดยนำหลักการ Balanced Scorecard (BSC) ตามที่กระทรวง การคลังกำหนด หรือเทียบเท่ามาใช้ และให้กรมบัญชีกลางพิจารณาความครบถ้วนของระบบประเมินผล ทั้งนี้ จะต้องจัดให้มีบุคคลที่สาม (Third Party) เป็นผู้ประเมิน และรายงานผลการ ประเมินฯ ให้กรมบัญชีกลางทราบเพื่อรวบรวมและจัดทำรายงานสรุปผลการประเมินในภาพรวมของทุนหมุนเวียนเสนอคณะรัฐมนตรีเมื่อสิ้นสุดปีบัญชีต่อไป ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้เริ่มประเมิน ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เป็นต้นมา



สำหรับในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 นี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดจ้าง บริษัท ทริส คอร์ปอเรชั่น จำกัด (บริษัท ทริสฯ) เป็นที่ปรึกษาเพื่อสนับสนุนการติดตามประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งจากการประเมินผลการดำเนินงานตามหลักการ Balanced Scorecards 4 ด้าน ประกอบด้วย ด้านการเงิน การสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การปฏิบัติการ และการบริหารพัฒนาทุนหมุนเวียน มีผลประเมินเท่ากับ 5.0000, 3.3750, 4.6000 และ 4.8769 ตามลำดับ ซึ่งหากพิจารณาเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ที่ผ่านมา พบว่ามีพัฒนาการการดำเนินงานที่ดีขึ้นเป็นลำดับ คือ จากเดิมผลประเมินเท่ากับ 4.3692 ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 ได้เพิ่มขึ้นเป็น 4.4389 และ 4.4781 ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 และ 2559 ตามลำดับ ดังแสดงในตารางที่ 8 ดังนี้

ตารางที่ 8 ผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 - 2559

เกณฑ์การประเมิน	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	
	น้ำหนัก (%)	คะแนน	น้ำหนัก (%)	คะแนน	น้ำหนัก (%)	คะแนน
1. ด้านการเงิน	25	4.8100	15	3.9227	10	5.0000
2. ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	20	4.0800	20	3.5000	20	3.3750
3. ด้านการปฏิบัติการ	25	3.6667	35	4.8943	40	4.6000
4. ด้านการบริหารพัฒนาทุนหมุนเวียน	30	4.7800	30	4.7917	30	4.8769
คะแนนรวม	100	4.3692	100	4.4389	100	4.4781

การดำเนินงานปี 2559 สำนักงาน กกพ. ได้มีการขับเคลื่อนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามนโยบายของ กกพ. โดยมุ่งเน้นการขับเคลื่อนการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้เกิดโครงการที่มีการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน นำไปสู่ชุมชนที่เข้มแข็ง รวมทั้ง มีการออกกระเปาะและประกาศที่เกี่ยวข้องสำหรับเตรียมพร้อมใน

การเปิดรับการสนับสนุนและจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตามมาตรา 97(4) และการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ต่อไป

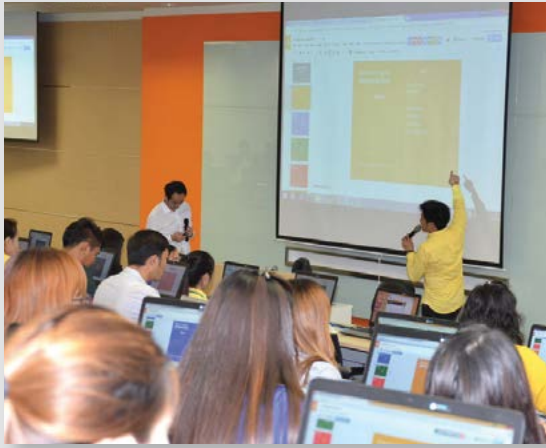


1. การสัมมนา โครงการสร้างความรู้
ความเข้าใจแก่ผู้ปฏิบัติงานกองทุนพัฒนา
ไฟฟ้า หลักสูตรการสร้างความรู้
ความเข้าใจการจัดทำแผนงานประจำปี
ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 28 - 30 เมษายน 2559 ณ โรงแรมรามารการ์เด็นส์ กรุงเทพฯ



2. โครงการสร้างความรู้ความเข้าใจแก่ผู้ปฏิบัติงาน
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า หลักสูตร การสร้างความรู้
ความเข้าใจการจัดทำแผนงานประจำปีของกองทุน
พัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศครั้งที่ 2 โดย สำนักงาน
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 26 - 28
พฤษภาคม 2559 ณ โรงแรมดุสิตปรีนเซส โคราช
จังหวัดนครราชสีมา





3. การใช้ระบบเว็บทำสำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ในพื้นที่ประกาศ เพื่อบันทึกแบบเสนอแผนงานและ
รายงานความก้าวหน้าโครงการชุมชน เมื่อวันที่
9 - 10 มิถุนายน 2559 สำนักบริการคอมพิวเตอร์
มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ กรุงเทพฯ

รายงานประจำปี 2559

79

4. การอบรมสัมมนา หลักสูตร การเงิน
การบัญชี การพัสดุ และงบประมาณ กกพ.
เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน - 1 กรกฎาคม
2559 ณ บ้านกลางอ่าว มีช รีสอร์ท
จังหวัดประจวบคีรีขันธ์



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน





งบการเงินและบัญชีทำการ

“...เงินแผ่นดินนั้น คือเงินของประชาชนทั้งชาติ...”
พระราชดำรัสในพระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและงบการเงินเฉพาะสำนักงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะสำนักงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2559 และงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินรวมและงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินเฉพาะสำนักงาน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนเฉพาะสำนักงาน และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะสำนักงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะสำนักงานเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับ การควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน ที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะสำนักงานดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด.....



ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานโดยถูกต้องตามที่ควรของสำนักงาน เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของสำนักงาน การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และฐานะการเงินเฉพาะสำนักงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามลำดับ ณ วันที่ 30 กันยายน 2559 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะสำนักงาน และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสด เฉพาะสำนักงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 5 ซึ่งอธิบายถึงการแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชีของงวดก่อนเกี่ยวกับการปรับปรุงและการเปลี่ยนแปลงวิธีการรับรู้รายการทางบัญชีรายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้าและก๊าซ และการปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาดทางการบัญชี ค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ปรับปรุงการเงินงวดก่อนที่แสดงเป็นตัวเลขเปรียบเทียบแล้ว ทั้งนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขในเรื่องนี้

(นายประวิทย์ ตันตราจินต์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

(นางกรรณารักษ์ ดำรงค์กิจการ)

ผู้อำนวยการกลุ่ม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 29 กันยายน 2560

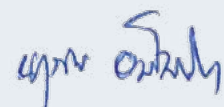
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 30 กันยายน 2559

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.		
	หมายเหตุ	30 กันยายน 59	30 กันยายน 58 (ปรับปรุงใหม่)	1 ตุลาคม 57 (ปรับปรุงใหม่)	30 กันยายน 59	30 กันยายน 58 (ปรับปรุงใหม่)	1 ตุลาคม 57 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	5,309,516,629.22	5,915,671,819.07	4,005,044,178.61	850,008,985.54	551,124,809.96	408,658,057.93
ลูกหนี้	6.2	551,644,148.40	1,158,279,732.43	481,482,340.97	4,342,351.68	1,328,634.53	14,421,947.50
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	6.3	9,534,188.03	8,963,922.48	10,788,415.09	4,903,518.03	1,365,690.48	2,775,856.09
รายได้ค้างรับ	6.4	2,645,706,460.64	1,678,697,450.86	1,852,005,518.74	335,523,505.25	323,850,352.42	309,387,572.89
เงินลงทุนชั่วคราว	6.5	8,156,000,000.00	3,850,000,000.00	5,430,000,000.00	-	-	-
วัสดุคงเหลือ	6.6	3,056,799.22	3,792,847.94	3,587,268.27	2,879,598.22	3,663,483.44	3,204,645.27
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6.7	3,382,680.90	3,583,314.76	1,984,868.58	1,612,311.76	2,593,228.58	1,158,271.18
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		16,678,840,906.41	12,618,989,087.54	11,784,892,590.26	1,199,270,270.48	883,926,199.41	739,606,350.86
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	6.8	342,051,312.58	345,910,378.17	346,934,355.96	320,809,304.50	317,905,237.17	24,365,785.54
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.9	3,923,191.74	1,655,060.7	2,705,060.17	3,923,050.47	1,627,998.25	2,646,990.05
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.10	8,081,645.34	10,337,037.23	10,318,737.23	6,805,531.74	9,215,546.03	9,215,546.03
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		354,056,149.66	357,902,476.14	359,958,153.36	331,537,886.71	328,748,781.45	336,228,321.62
รวมสินทรัพย์		17,032,897,056.07	12,976,891,563.68	12,144,850,743.62	1,530,808,157.19	1,212,674,980.86	1,075,834,672.48
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น							
หนี้สินหมุนเวียน							
เจ้าหนี้	6.11	193,844,998.20	288,882,146.67	378,437,040.87	10,805,894.76	8,509,891.28	32,075,987.60
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	6.12	3,368,666,057.33	1,845,171,721.46	2,379,841,419.61	37,273,472.97	29,429,700.78	31,643,047.39
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	6.13	217,128,592.15	201,881,274.90	205,033,037.47	217,128,592.15	201,881,274.90	205,033,037.47
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	6.14	52,221,905.14	18,675,689.88	21,253,350.11	52,221,905.14	18,675,689.88	21,253,350.11
เงินประกันอื่น		46,388,927.10	7,011,379.10	11,565,951.20	41,899,100.00	280,000.00	1,070,000.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6.15	39,349,851.11	61,099,136.38	61,722,142.31	2,677,994.42	2,685,132.36	3,470,701.92
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,917,600,331.03	2,422,721,348.39	3,057,852,941.57	362,006,959.44	261,461,689.20	294,546,124.49
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	6.16	87,068,797.99	60,855,220.72	45,161,048.98	85,639,899.14	59,915,696.42	44,698,653.98
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.17	32,525,178.25	36,039,274.62	28,257,365.33	5,147,271.97	4,412,268.43	7,685,886.91
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		119,593,976.24	96,894,495.34	73,418,414.31	90,787,171.11	64,327,964.85	52,384,540.89
รวมหนี้สิน		4,037,194,307.27	2,519,615,843.73	3,131,271,355.88	452,794,130.55	325,789,654.05	346,930,665.38
ส่วนของผู้ถือหุ้น							
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม		12,995,702,748.80	10,457,275,719.95	9,013,579,387.74	1,078,014,026.64	886,885,326.81	728,904,007.10
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		17,032,897,056.07	12,976,891,563.68	12,144,850,743.62	1,530,808,157.19	1,212,674,980.86	1,075,834,672.48

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นางสาวอรุณ อมรโษิต)

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



(นางปนัดดา ดาราฉาย)

ผู้อำนวยการส่วนบัญชี การเงิน และงบประมาณ
รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
		2559	2558 (ปรับปรุงใหม่)	2559	2558 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการดำเนินงาน					
รายได้ค่าธรรมเนียม	6.18	29,439,564,949.77	20,319,015,441.49	845,115,456.21	784,492,649.41
รายได้อื่น	6.19	220,083,187.37	244,621,960.95	11,966,854.07	7,836,104.48
รวมรายได้จากการดำเนินงาน		29,659,648,137.14	20,563,637,402.44	857,082,310.28	792,328,753.89
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน					
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	6.20	365,497,634.82	344,147,162.06	295,284,006.91	280,518,327.48
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	6.21	438,285,024.58	448,026,780.29	290,269,478.64	309,564,665.62
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	6.8,6.9	24,957,351.87	25,124,799.35	13,486,014.23	15,073,859.79
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	6.22	23,476,738,454.53	16,039,256,825.43	1,095,000.00	1,495,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า					
ในพื้นที่ประกาศ		2,749,923,531.82	2,235,689,921.81	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น		27,705.49	38.00	27,705.49	38.00
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน		27,055,429,703.11	19,092,245,526.94	600,162,205.27	606,651,890.89
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		2,604,218,434.03	1,471,391,875.50	256,920,105.01	185,676,863.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นางสาวณฤภัทร อมรโฆสิต)

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(นางปนัดดา ดาราฉาย)

ผู้อำนวยการส่วนบัญชี การเงิน และงบประมาณ
รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

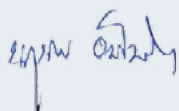
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
		2559	2558 (ปรับปรุงใหม่)	2559	2558 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา (ก่อนปรับปรุง)		10,457,275,719.95	8,939,165,747.32	886,885,326.81	654,490,366.68
บวก ผลกระทบจากการปรับแก้ไขข้อผิดพลาด					
จากการบันทึกบัญชีปีก่อน	5	-	74,413,640.42	-	74,413,640.42
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา (ปรับปรุงใหม่)		10,457,275,719.95	9,013,579,387.74	886,885,326.81	728,904,007.10
หัก รายได้แผ่นดินปีก่อนนำส่งคลังเพิ่มเติม	6.14	(11,159,485.74)	(8,786,833.51)	(11,159,485.74)	(8,786,833.51)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มเติม (ภาษีมูลค่าเพิ่มรับคืนจากกรมสรรพากร)	6.14	-	(193,131.32)	-	(193,131.32)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มเติม (เงินประกันสัญญาเช่า)	6.14	(2,410,014.30)	-	(2,410,014.30)	-
ภาษีมูลค่าเพิ่มไม่ได้รับคืนจากกรมสรรพากร	6.14	-	(39,888.58)	-	(39,888.58)
		10,443,706,219.91	9,004,559,534.33	873,315,826.77	719,884,153.69
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		2,604,218,434.03	1,471,391,875.50	256,920,105.01	185,676,863.00
หัก รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	6.14	(52,221,905.14)	(18,675,689.88)	(52,221,905.14)	(18,675,689.88)
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกไป		12,995,702,748.80	10,457,275,719.95	1,078,014,026.64	886,885,326.81

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นางสาวณัฏฐ์ อมรโษิต)

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



(นางปนัดดา ดาราฉาย)

ผู้อำนวยการส่วนบัญชี การเงิน และงบประมาณ
รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559

หน่วย : บาท

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	หมายเหตุ	2559	2558 (ปรับปรุงใหม่)	2559	2558 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		2,604,218,434.03	1,471,391,875.50	256,920,105.01	185,676,863.00
ปรับกระทบยอดเป็นกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน					
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	6.8,6.9	24,957,351.87	25,124,799.35	13,486,014.23	15,073,859.79
รับรู้รายได้จากการรับบริจาค	ก	(1,403,535.99)	(1,082,248.70)	(347,178.42)	(208,099.63)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	6.16	28,633,867.58	27,082,299.58	28,070,686.58	26,570,210.58
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		18,329.49	38.00	27,705.49	38.00
ดอกเบี้ยรับ	6.19	(159,374,086.88)	(189,162,508.01)	(9,136,741.00)	(5,645,709.45)
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่ไม่ได้รับคืนจากกรมสรรพากร		-	(39,888.58)	-	(39,888.58)
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน					
ก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		2,497,050,360.10	1,333,314,367.14	289,020,591.89	221,427,273.71
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง					
ลูกหนี้		606,635,584.03	(676,797,391.46)	(3,013,717.15)	13,093,312.97
รายได้ค้างรับ		(961,043,723.18)	146,025,487.88	(10,370,511.01)	(14,801,482.04)
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน		(570,265.55)	1,824,492.61	(3,537,827.55)	1,410,165.61
วัสดุคงเหลือ		736,048.72	(205,579.67)	783,885.22	(458,838.17)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		200,633.86	(1,598,446.18)	980,916.82	(1,434,957.40)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		2,255,391.89	(18,300.00)	2,410,014.29	-
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)					
เจ้าหนี้(ไม่รวมเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน)		(94,999,698.47)	(89,496,579.20)	2,333,453.48	(23,507,781.32)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		1,523,494,335.87	(534,669,698.15)	7,843,772.19	(2,213,346.61)
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้		15,247,317.25	(3,151,762.57)	15,247,317.25	(3,151,762.57)
เงินประกันอื่น		39,377,548.00	(4,554,572.10)	41,619,100.00	(790,000.00)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(21,749,285.27)	(623,005.93)	(7,137.94)	(785,569.56)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		(4,423,398.86)	(5,339,323.48)	490,913.81	(3,305,798.85)
		1,105,160,488.29	(1,168,604,678.25)	54,780,179.41	(35,946,057.94)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน		3,602,210,848.39	164,709,688.89	343,800,771.30	185,481,215.77
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	6.16	(2,420,290.31)	(11,388,127.84)	(2,346,483.86)	(11,353,168.14)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง		(32,245,189.92)	(30,232,552.80)	(32,245,189.92)	(30,232,552.80)
ดอกเบี้ยรับจริง		153,408,800.28	216,444,317.87	7,834,099.18	5,983,641.82
เงินสดรับบริจาครอการรับรู้	ข	4,235,459.95	11,701,415.37	-	-
เงินสดจ่ายการรับบริจาครอการรับรู้	ข	(3,213,889.62)	-	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		3,721,975,738.77	351,234,741.49	317,043,196.70	149,879,136.65
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ถาวร	ค, ง	(18,288,372.64)	(20,420,556.03)	(14,307,085.14)	(7,225,839.62)
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	ค, ง	(3,851,935.98)	(186,545.00)	(3,851,935.98)	(186,545.00)
เงินสดรับ(จ่าย)เงินลงทุนชั่วคราว		(4,306,000,000.00)	1,580,000,000.00	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายครุภัณฑ์		9,380.00	-	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไป)กิจกรรมลงทุน		(4,328,130,928.62)	1,559,392,898.97	(18,159,021.12)	(7,412,384.62)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		(606,155,189.85)	1,910,627,640.46	298,884,175.58	142,466,752.03
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		5,915,671,819.07	4,005,044,178.61	551,124,809.96	408,658,057.93
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	6.1	5,309,516,629.22	5,915,671,819.07	850,008,985.54	551,124,809.96

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

- ก. งบการเงินรวม ในปีงบประมาณ 2559 มีค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์รับบริจาค จำนวน 1,403,535.99 บาท โดยสินทรัพย์รับบริจาค ประกอบด้วย ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง จำนวน 700,000.00 บาท และครุภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 596,700.00 บาท
- ข. งบการเงินรวม ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2558 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีรายได้จากการรับบริจาคหรือการรับรู้ที่เป็นเงินสด จำนวน 14,813,131.80 บาท ระหว่างปีรับเงินบริจาคเพิ่ม จำนวน 4,235,459.95 บาท และรับรู้เป็นรายได้ระหว่างปี เนื่องจากมีการจ่ายเงิน หรือโอนเงินตามวัตถุประสงค์ จำนวน 3,213,889.62 บาท คงเหลือรายได้จากการรับบริจาคหรือการรับรู้เป็นเงินสด ณ วันที่ 30 กันยายน 2559 จำนวน 15,834,702.13 บาท
- ค. ในปี 2559 แสดงรายละเอียด ดังนี้
- (1) งบการเงินรวม ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2558 ในระหว่างปีมีสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น จำนวน 19,585,072.64 บาท เป็นสินทรัพย์รับบริจาค 1,296,700.00 บาท จ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ จำนวน 18,288,372.64 บาท ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์คงค้าง
 - (2) งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2558 ในระหว่างปี มีสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น จำนวน 14,903,785.14 บาท แยกเป็นสินทรัพย์รับบริจาค จำนวน 596,700.00 บาท จ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ จำนวน 14,307,085.14 บาท ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์คงค้าง
 - (3) งบการเงินรวม มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตนยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2558 จำนวน 37,450.00 บาท ในระหว่างปี มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 3,814,485.98 บาท จ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 3,851,935.98 บาท ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคงค้าง
 - (4) งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตนยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2558 จำนวน 37,450.00 บาท ในระหว่างปีมีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 3,814,485.98 บาท จ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 3,851,935.98 บาท ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคงค้าง

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบทระแสบเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559

ง. ในปี 2558 แสดงรายละเอียด ดังนี้

- (1) งบการเงินรวม ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2557 ในระหว่างปีมีสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น จำนวน 22,922,642.13 บาท เป็นสินทรัพย์รับบริจาค 2,502,086.10 บาท จ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์จำนวน 20,420,556.03 บาท ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์คงค้าง
- (2) งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2557 ในระหว่างปีมีสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น จำนวน 7,466,139.62 บาท มีสินทรัพย์รับบริจาค จำนวน 240,300.00 บาท จ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์จำนวน 7,225,839.62 บาท ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์คงค้าง
- (3) งบการเงินรวม มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตนยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2557 จำนวน 95,765.00 บาท ในระหว่างปีมีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 128,230.00 บาท จ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 186,545.00 บาท มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคงค้าง จำนวน 37,450.00 บาท
- (4) งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตนยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2557 จำนวน 95,765.00 บาท ในระหว่างปีมีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 128,230.00 บาท จ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 186,545.00 บาท มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคงค้าง จำนวน 37,450.00 บาท
- (5) งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงรายการครุภัณฑ์สำนักงานเพิ่มขึ้น และปรับลดสินทรัพย์รับบริจาค จำนวน 254,200.00 บาท เนื่องจากบันทึกบัญชีผิดประเภทสินทรัพย์ ณ วันที่สำนักงาน กกพ. บริจาคสินทรัพย์ให้แก่มูลนิธิพระดาบส ตามหนังสือ สกพ.5510.3/0535 ลงวันที่ 28 เมษายน 2557 ปรับลดบัญชีค่าเสื่อมราคาสะสมสินทรัพย์รับบริจาค และปรับเพิ่มบัญชีค่าเสื่อมราคาสะสมครุภัณฑ์สำนักงาน จำนวน 254,192.00 บาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นางสาวนฤภัทร อมรโพธิ์)

เลขธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(นางปนัดดา ดาราฉาย)

ผู้อำนวยการส่วนบัญชี การเงิน และงบประมาณ
รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง	หน้า
1	ข้อมูลทั่วไป	10
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน	11
3	สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ	11 - 15
4	มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่	15 - 22
5	การปรับปรุง และการเปลี่ยนแปลงวิธีการรับรู้รายการทางบัญชี	23 - 26
6	ข้อมูลเพิ่มเติม	27
6.1	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	27
6.2	ลูกหนี้	28
6.3	ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	29
6.4	รายได้ค้างรับ	30
6.5	เงินลงทุนชั่วคราว	30
6.6	วัสดุคงเหลือ	31
6.7	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	31
6.8	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	32
6.9	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	33
6.10	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	33
6.11	เจ้าหนี้	33
6.12	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	34
6.13	รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	34
6.14	รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	35
6.15	หนี้สินหมุนเวียนอื่น	36
6.16	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	36 - 37
6.17	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	37
6.18	รายได้ค่าธรรมเนียม	38
6.19	รายได้อื่น	39
6.20	ค่าใช้จ่ายบุคลากร	39
6.21	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	40
6.22	ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	40
7	เงินกันไว้เบิกเหลือในปี	41 - 42
8	เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน	43
9	ภาระผูกพัน	43
10	การจัดประเภทรายการใหม่	43
11	การอนุมัติงบการเงิน	43

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เป็นหน่วยงานของรัฐ ซึ่งมีได้เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ มีฐานะเป็นนิติบุคคล และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยมีเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ซึ่ง กกพ. เป็นผู้คัดเลือกและแต่งตั้ง เป็นผู้รับผิดชอบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. และเป็นผู้บังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ.

ภารกิจหน้าที่ของ สำนักงาน กกพ. ได้แก่ งานธุรการของ กกพ. รับเงินค่าธรรมเนียมตามที่กำหนดในกฎหมาย หรือตามที่ กกพ. กำหนด รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ศึกษา รวบรวม วิเคราะห์ และเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน สภาพการแข่งขัน การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และข้อมูลอื่นๆ จัดทำประมาณการรายรับและรายจ่ายของสำนักงาน กกพ. และปฏิบัติการอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย

1.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้น และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

- (1) เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น
- (2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าส่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยเลือกปฏิบัติและไม่เป็นธรรม
- (3) เพื่อพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- (4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า
- (5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

1.3 รายได้ของสำนักงาน กกพ. / เงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รายได้ของสำนักงาน กกพ.ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ เมื่อหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. และค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสม เหลือเท่าใดให้นำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน กรณีรายได้ของสำนักงาน กกพ. มีจำนวนไม่เพียงพอสำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ให้รัฐบาลจัดสรรเงินงบประมาณแผ่นดิน ให้แก่สำนักงาน กกพ. เท่าจำนวนที่จำเป็น

เงินและทรัพย์สินที่เป็นของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ให้สำนักงาน กกพ. เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษาและบริหารจัดการเงินกองทุนแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน ทั้งนี้ การรับเงิน การจ่ายเงิน การเก็บรักษาและการบริหารจัดการเงินกองทุนให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

2. เกณฑ์การจัดทางการเงิน

งบการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และงบการเงินเฉพาะของสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำขึ้นโดยแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นและงบกระแสเงินสด ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน

3.2 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือบันทึกเป็นวัสดุคงเหลือทั้งจำนวน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา และปรับปรุงบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายตามการเบิกใช้วัสดุ ณ วันสิ้นงวด โดยตีราคาตามราคาทุนด้วยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO) หรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า

3.3 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ

3.3.1 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนบันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าต่อหน่วยที่ได้มาตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป

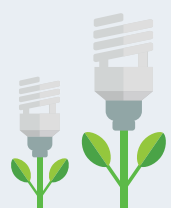
3.3.2 ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 26/2552 (ครั้งที่ 65) วันที่ 29 กันยายน 2552 และ ครั้งที่ 24/2554 (ครั้งที่ 133) วันที่ 30 มิถุนายน 2554 ส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามบันทึกข้อความของฝ่ายบริหารงานองค์กรที่ สกพ 5510/0181 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2555 ดังนี้

(1) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(1.1) อาคาร	อายุการให้ประโยชน์	15 ปี
(1.2) ส่วนปรับปรุงอาคาร	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(โดยคำนวณอายุการใช้งานตามสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน)		
(1.3) ครุภัณฑ์สำนักงาน		
(1.3.1) เครื่องโทรศัพท์เคลื่อนที่	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(1.3.2) ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น	อายุการให้ประโยชน์	8 ปี
(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552-2554)		
(1.3.3) ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2555)		
(1.4) ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว		
(1.4.1) ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552-2554)		
(1.4.2) ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี
(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2555)		
(1.5) ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.6) ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.7) ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.8) ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์		
(1.8.1) ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552)		
(1.8.2) ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2551)		
(1.9) ครุภัณฑ์กีฬา	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี

(2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
--------------------	--------------------	------





3.4 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

สำนักงาน กกพ.รับรู้หนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน และทยอยรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงเป็นค่าใช้จ่ายในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน ด้วยวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 5 ปี

ภาระหนี้สินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) ตามโครงการผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงานคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้ (Projected Unit Credit Method) ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) จะทำการประเมินและทบทวนภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานทุก 5 ปี หรือมีข้อบ่งชี้

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) จ่ายบำเหน็จตอบแทนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ.2551 เป็นการจ่ายครั้งเดียว เมื่อพนักงานออกจากงานหลังจากที่ปฏิบัติงานครบหนึ่งปีขึ้นไปตามสิทธิและอายุงาน

กรณีที่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานจริงจะนำเงินดังกล่าวหักจากภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งเป็นหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

3.5 การรับรู้รายได้ ค่าใช้จ่าย รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

3.5.1 รายได้ค่าธรรมเนียมของสำนักงาน กกพ. เป็นรายได้หรือผลประโยชน์ที่ได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการและสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รับรู้รายได้ดังนี้

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้าและก๊าซรายปี ได้แก่ ผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า ควบคุมระบบไฟฟ้าขนส่งก๊าซทางท่อผ่านระบบก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ เก็บรักษา และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามรอบการอนุญาต

(2) รายได้ค่าธรรมเนียมระบบจำหน่ายไฟฟ้าจำหน่ายไฟฟ้า จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามผลประกอบการ

(3) รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต และประเภทอื่นๆ รับรู้รายได้ทั้งจำนวน เมื่อมีการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงิน

3.5.2 รายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยใช้วิธีการคำนวณตามคำสั่งของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อกิจการตามมาตรา 97 ดังนี้

กิจการตามมาตรา 97 (1)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รับรู้รายได้ตามจำนวนเงินนำส่งจากการไฟฟ้านครหลวงและจำนวนที่คำนวณจากหน่วยซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่เกิดขึ้นจริงตามรายงาน ในอัตราที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และจำนวนเงินนำส่งจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเพื่อชดเชยส่วนลดค่าไฟฟ้าในส่วนที่ต่ำกว่าจำนวนเงินนำส่งตามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ที่เกิดขึ้นจริงตามรายงาน ในอัตราตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชน เพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยตามนโยบายรัฐบาล

กิจการตามมาตรา 97 (3) และกิจการตามมาตรา 97 (6)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามรายงาน ในอัตราที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร้อยละ 95 สำหรับใช้ในการพัฒนาหรือฟื้นฟูที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97 (3) และร้อยละ 5 สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97 (6)

กิจการตามมาตรา 97 (4)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตราที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บในรอบเดือนมกราคม 2558 เป็นต้นไป

กิจการตามมาตรา 97 (5)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บในรอบเดือนมกราคม 2558 เป็นต้นไป

3.5.3 รายได้ดอกเบี้ย รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่สถาบันการเงินกำหนด

3.5.4 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ หากมีภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้รายได้ดังกล่าวเป็นรายได้รอตัดบัญชีในส่วนของหนี้สิน ณ วันที่รับมา หากปราศจากภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้เป็นรายได้ทั้งจำนวน ณ วันที่รับมา

3.5.5 รายจ่ายที่ต้องเบิกเงินยืมติดต่อคาบเกี่ยวไปถึงงบประมาณใหม่ โดยเบิกจากงบประมาณปัจจุบัน ไปจ่ายสำหรับระยะเวลาในปีงบประมาณใหม่ ให้ถือเป็นรายจ่ายของปีที่ต้องเบิกเงินยืมสำหรับค่าใช้จ่าย ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไม่เกิน 60 วัน
- สำหรับปฏิบัติงานอื่น ๆ ไม่เกิน 15 วัน

3.5.6 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า และสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

- ค่าใช้จ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า รับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหักออกด้วยจำนวนที่คำนวณจากหน่วยซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยที่เกิดขึ้นจริงตามที่รายงาน ในอัตราที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และจำนวนเงินเบิกจ่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อชดเชยส่วนลดค่าไฟฟ้าในส่วนที่สูงกว่าจำนวนเงินนำส่งตามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

- ค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ซึ่งติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และที่ใช้ไฟฟ้าไม่ถึงเกณฑ์ตามที่กำหนด โดยจ่ายเงินให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ที่ให้บริการไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละเดือน เพื่อสนับสนุนนโยบายรัฐบาล

3.5.7 ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ หมายถึง เงินตามแผนงานงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้จ่ายสำหรับค่าบริหารจัดการและค่าดำเนินการโครงการชุมชนให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อแผนงานประจำปีงบประมาณได้รับอนุมัติจาก กกพ. และโอนไปให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ

3.6 รายได้แผ่นดินรอนาส่งคลัง

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ ถ้าไม่ได้อำนาจ หรือจ่ายไม่หมด และหักค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสมและจำเป็นแล้ว เหลือเท่าใดจะนำส่งคลังเป็นเงินรายได้แผ่นดินภายใน 45 วัน นับจากวันที่ผู้สอบบัญชีรับรองรายงานงบการเงินของสำนักงาน แต่หากผู้สอบบัญชีไม่สามารถรับรองรายงานงบการเงินของปีงบประมาณที่ล่วงมาแล้วได้ทัน ให้สำนักงานดำเนินการนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินให้แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณนั้น ด้วยจำนวนเงินที่ปรากฏตามรายงานงบการเงินก่อนผู้สอบบัญชีรับรอง ทั้งนี้ ในระหว่างที่รอการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน สำนักงานจะขอเบิกเงินไปทดรองจ่ายเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในปีงบประมาณนั้นไปพลางก่อนก็ได้

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน และหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงานและภาระต่างๆ ที่เหมาะสมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2556 กำหนดรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสมไว้ดังนี้

3.6.1 หนี้ผูกพันที่สำนักงานได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณ โดยการซื้อ การจ้าง การจ้างที่ปรึกษา หรือการเช่าทรัพย์สิน ฯลฯ ที่มีใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง และไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ ให้ถือว่าใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง ที่ได้จัดทำ เป็นเอกสารขอเงินไว้เบิกเหลือเมื่อปีต่อไปอีกจนกว่าจะสิ้นสุดสัญญา

3.6.2 รายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก และได้ขอเงินไว้เบิกเหลือเมื่อปีแล้ว

3.6.3 ภาระจำเป็นอื่น ที่คณะกรรมการเห็นชอบ

3.7 เงินกันไว้เบิกเหลือปีงบประมาณ

เงินกันไว้เบิกเหลือปีงบประมาณ เป็นรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสม ที่สำนักงานได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณแต่ไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ หรือเป็นรายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพัน แต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.6.1 – 3.6.3 ซึ่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะต้องอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลือปีงบประมาณตามแผนรายจ่ายที่เลขาธิการนำเสนออย่างช้าก่อนวันทำการสุดท้ายของปีงบประมาณ ซึ่งจำนวนเงินที่ขอกันไว้เบิกเหลือปีงบประมาณอยู่ภายใต้กรอบวงเงินที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบประมาณการรายจ่ายประจำปี

เงินกันไว้เบิกเหลือปีดังกล่าวข้างต้นทั้งจำนวนได้รวมแสดงรายการในบัญชีรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม





4. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ และมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง

4.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน

ในระหว่างปี สำนักงาน กกพ. ได้นำกรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2557) ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินที่นำเสนอ

4.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต

ในระหว่างปีปัจจุบัน สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้กรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2558) และ (ปรับปรุง 2559) ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 และวันที่ 1 มกราคม 2560 ตามลำดับ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความและการให้แนวทางการบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน โดยมีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- | | | |
|---|--------|--|
| - กรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน (ปรับปรุง 2558) | | |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | การนำเสนอการเงิน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | สินค้าคงเหลือ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | งบกระแสเงินสด |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | สัญญาก่อสร้าง |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | ภาษีเงินได้ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | สัญญาเช่า |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | รายได้ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | ผลประโยชน์ของพนักงาน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง | ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ |



- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	งบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	งบการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41	เรื่อง	เกษตรกรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	สัญญาประกันภัย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การร่วมกิจการงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การวัดมูลค่ายุติธรรม
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า

- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิต สำหรับเหมืองผิวดิน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง	เงินที่นำส่งรัฐ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21	เรื่อง	





มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560

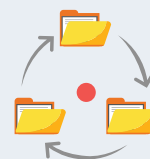
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การนำเสนอการเงิน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	สินค้าคงเหลือ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	งบกระแสเงินสด
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลง ประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	สัญญาก่อสร้าง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ภาษีเงินได้
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	สัญญาเช่า
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	รายได้
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ผลประโยชน์ของพนักงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับ ความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือ กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การบัญชีและการรายงานโครงการ ผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	งบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจ ที่เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	เกษตรกรรม
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 104 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การบัญชีสำหรับการปรับโครงสร้างหนี้ ที่มีปัญหา
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 105 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้ และตราสารทุน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูล สำหรับเครื่องมือทางการเงิน



- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	สัญญาประกันภัย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การร่วมการทำงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสีย ในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การวัดมูลค่ายุติธรรม
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับ กิจกรรมดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจให้แก่ผู้เช่า
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพ ทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้น ตามรูปแบบกฎหมาย
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลง สัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	รายได้ - รายการแลกเปลี่ยน เกี่ยวกับบริการโฆษณา
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจาก การรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สิน ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วย สัญญาเช่าหรือไม่

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐาน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพ เศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	การรายงานทางการเงินระหว่างกาล และการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	ผลประโยชน์ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำ และ ปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน สัญญาสำหรับการก่อสร้าง อสังหาริมทรัพย์
	เรื่อง	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
	เรื่อง	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
	เรื่อง	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิต สำหรับเหมืองผิวดิน
	เรื่อง	เงินที่นำส่งรัฐ

ผู้บริหารของสำนักงาน กกพ. ได้ประเมินและเห็นว่ากรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวข้างต้นเมื่อนำมาใช้ปฏิบัติ จะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่อการเงินที่นำเสนอ



5. การปรับปรุงและเปลี่ยนแปลงวิธีการรับรู้รายการทางบัญชี / การปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชี

ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2558 สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุง และเปลี่ยนแปลงวิธีการรับรู้รายการทางบัญชีใหม่ เพื่อให้การบันทึกบัญชีและการรับรู้รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า และก๊าซของสำนักงาน กกพ. สอดคล้องเป็นไปตามเกณฑ์การรับรู้รายได้ ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง รายได้ รวมถึงการปรับปรุงแก้ไขรายการบันทึกบัญชีประเภทค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังกล่าว ซึ่งส่งผลกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงแก้ไขรายการข้อผิดพลาดดังกล่าว โดยปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง

การปรับปรุงและเปลี่ยนแปลงวิธีการรับรู้รายการทางบัญชีใหม่ รวมถึงการปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาดที่เกิดขึ้นของสำนักงาน กกพ. มีผลกระทบต่อการรายการในงบการเงินของสำนักงาน กกพ. ดังนี้

งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

	ณ วันที่ 30 กันยายน 2558				ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2557			
	ก่อนรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	ก่อนรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน								
สินทรัพย์								
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	3,820,931.00	(2,447,560.52)	7,590,552.00	8,963,922.48	10,896,526.94	(7,774,710.85)	7,666,599.00	10,788,415.09
รายได้ค้างรับ	1,355,813,912.59	322,883,538.27	-	1,678,697,450.86	1,543,923,462.51	308,082,056.23	-	1,852,005,518.74
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	9,960,268.39	1,213,598.37	(7,590,552.00)	3,583,314.76	9,419,654.62	231,812.96	(7,666,599.00)	1,984,868.58
หนี้สิน								
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,819,545,951.68	25,625,769.78	-	1,845,171,721.46	2,358,748,939.16	21,092,480.45	-	2,379,841,419.61
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	-	201,881,274.90	-	201,881,274.90	-	205,033,037.47	-	205,033,037.47
เงินประกันอื่น	-	-	7,011,379.10	7,011,379.10	-	-	11,565,951.20	11,565,951.20
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	68,110,515.48	-	(7,011,379.10)	61,099,136.38	73,288,093.51	-	(11,565,951.20)	61,722,142.31

งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2558				สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2557			
	ก่อนรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	ก่อนรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่
	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่
งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน							
รายได้							
รายได้ค่าธรรมเนียม	20,301,062,196.88	17,953,244.61	-	20,319,015,441.49	20,665,878,234.22	381,823.46	-
ค่าใช้จ่าย							
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	342,763,443.02	1,383,719.04	-	344,147,162.06	303,542,700.01	260,548.43	-
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	451,186,145.74	(3,159,365.45)	-	448,026,780.29	539,906,052.05	9,064,186.00	-
รายได้สูงต่ำกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ							
รายได้สูง(ต่ำกว่า)ค่าใช้จ่ายสุทธิ	1,451,662,984.48	19,728,891.02	-	1,471,391,875.50	(419,998,813.30)	(8,942,910.97)	-
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนลงทุน							
รายได้สูงต่ำกว่าค่าใช้จ่ายสะสม	10,363,133,188.51	94,142,531.44	-	10,457,275,719.95	8,999,165,747.32	74,413,640.42	-

งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.

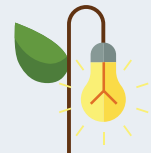
หน่วย : บาท

	ณ วันที่ 30 กันยายน 2558				ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2557			
	ก่อนรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	ก่อนรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน								
สินทรัพย์								
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	3,813,251.00	(2,447,560.52)	-	1,365,690.48	10,550,566.94	(7,774,710.85)	-	2,775,856.09
รายได้ค้างรับ	966,814.15	322,883,538.27	-	323,850,352.42	1,305,516.66	308,082,056.23	-	309,387,572.89
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,379,630.21	1,213,598.37	-	2,593,228.58	926,458.22	231,812.96	-	1,158,271.18
หนี้สิน								
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	3,803,931.00	25,625,769.78	-	29,429,700.78	10,550,566.94	21,092,480.45	-	31,643,047.39
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	-	201,881,274.90	-	201,881,274.90	-	205,033,037.47	-	205,033,037.47
เงินประกันอื่น	-	-	280,000.00	280,000.00	-	-	1,070,000.00	1,070,000.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,965,132.36	-	(280,000.00)	2,685,132.36	4,540,701.92	-	(1,070,000.00)	3,470,701.92

งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพ.

หน่วย : บาท

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2558				สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2557			
	ก่อนรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	ก่อนรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการปรับปรุง และจัดประเภทใหม่
งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน								
รายได้								
รายได้ค่าธรรมเนียม	766,539,404.80	17,953,244.61	-	784,492,649.41	761,307,491.40	381,823.46	-	761,689,314.86
ค่าใช้จ่าย								
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	279,134,608.44	1,383,719.04	-	280,518,327.48	257,422,065.51	260,548.43	-	257,682,613.94
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	312,724,031.07	(3,159,365.45)	-	309,564,665.62	384,604,747.33	9,064,186.00	-	393,668,933.33
รายได้สูงต่ำกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ								
รายได้สูง(ต่ำกว่า)ค่าใช้จ่ายสุทธิ	165,947,971.98	19,728,891.02	-	185,676,863.00	99,827,234.55	(8,942,910.97)	-	90,884,323.58
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนกองทุน								
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม	792,742,795.37	94,142,531.44	-	886,885,326.81	654,490,366.68	74,413,640.42	-	728,904,007.10



6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2559	2558	2559	2558
เงินสดในมือและเงินสดย่อย	653,210.52	814,118.53	200,000.00	200,000.00
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน	4,452,802,664.74	3,164,857,700.54	243,748,231.58	350,924,809.96
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน	856,060,753.96	2,750,000,000.00	606,060,753.96	200,000,000.00
รวม	5,309,516,629.22	5,915,671,819.07	850,008,985.54	551,124,809.96

เงินฝากธนาคารออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ตามอัตราที่สถาบันการเงินกำหนด สำหรับเงินฝากประจำประเภทไม่เกิน 3 เดือน ได้รับดอกเบี้ยในอัตรา ร้อยละ 1.90 - 2.00 ต่อปี

เงินฝากธนาคาร จำแนกตามสถาบันการเงิน ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2559	2558	2559	2558
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน				
ธนาคารกรุงไทย	4,445,734,015.09	3,160,527,678.19	243,748,231.58	350,924,809.96
ธนาคารไทยพาณิชย์	4,154,592.65	4,139,014.20	-	-
ธนาคารออมสิน	100,114.78	128,933.76	-	-
ธนาคารทีสโก้	5,026.81	2,006.98	-	-
ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย	7,577.30	7,539.46	-	-
ธนาคารเพื่อการเกษตรและสหกรณ์การเกษตร	195,119.95	52,527.95	-	-
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	2,606,218.16	-	-	-
รวม	4,452,802,664.74	3,164,857,700.54	243,748,231.58	350,924,809.96
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน				
ธนาคารไทยพาณิชย์	856,060,753.96	1,550,000,000.00	606,060,753.96	200,000,000.00
ธนาคารออมสิน	-	1,000,000,000.00	-	-
ธนาคารทีสโก้	-	100,000,000.00	-	-
ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์	-	100,000,000.00	-	-
รวม	856,060,753.96	2,750,000,000.00	606,060,753.96	200,000,000.00

6.2 ลูกหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2559	2558	2559	2558
ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียม	4,342,351.68	1,328,634.53	4,342,351.68	1,328,634.53
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1)	241,322,164.58	239,595,302.07	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(4)	55,750,402.82	441,539,097.81	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(5)	22,300,161.89	176,615,639.89	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(3)	216,532,615.63	284,241,005.90	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(6)	11,396,451.80	14,960,052.23	-	-
รวม	551,644,148.40	1,158,279,732.43	4,342,351.68	1,328,634.53

ลูกหนี้ จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2559	2558	2559	2558
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	512,338,960.22	659,306,373.28	4,136,584.26	1,233,147.73
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	12,043,532.14	108,892,746.65	205,767.42	76,435.45
ค้างชำระเกินกว่า 3 เดือน - 6 เดือน	2,374,078.28	351,205,981.58	-	15,038.85
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 12 เดือน	1,560,258.63	16,325,051.58	-	-
ค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนขึ้นไป	21,922,551.72	15,528,811.92	-	4,012.50
รวมลูกหนี้	550,239,380.99	1,151,258,965.01	4,342,351.68	1,328,634.53
บวก ลูกหนี้ข้อผ่อนชำระ	1,404,767.41	7,020,767.42	-	-
รวม	551,644,148.40	1,158,279,732.43	4,342,351.68	1,328,634.53

ลูกหนี้ข้อผ่อนชำระเป็นลูกหนี้ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ให้ขยายระยะเวลาการชำระหนี้เป็นระยะเวลาไม่เกิน 2 ปี

6.3 ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
ลูกหนี้เงินยืม				
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	483,777.03	64,071.00	423,617.03	44,711.00
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	3,608,008.00	-	3,608,008.00	-
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	2,622,206.00	1,595,600.25	847,186.00	1,294,228.25
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสำนักงาน	2,820,197.00	7,304,251.23	24,707.00	26,751.23
รวม	9,534,188.03	8,963,922.48	4,903,518.03	1,365,690.48

ลูกหนี้เงินยืม จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
หนี้ที่อยู่ในกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ	2,859,010.03	6,565,766.48	1,295,510.03	1,365,690.48
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ ไม่เกิน 3 เดือน	6,121,838.00	2,206,350.00	3,608,008.00	-
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ 3 - 6 เดือน	375,060.00	20,206.00	-	-
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ 6 - 12 เดือน	19,030.00	750.00	-	-
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ เกิน 12 เดือน	159,250.00	170,850.00	-	-
รวม	9,534,188.03	8,963,922.48	4,903,518.03	1,365,690.48



6.4 รายได้ค้างรับ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2559	2558	2559	2558
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า	233,794,907.69	222,907,226.35	233,794,907.69	222,907,226.35
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซ	99,459,141.59	99,976,311.92	99,459,141.59	99,976,311.92
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	1,580,000,000.00	770,107,570.61	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	293,738,623.03	286,620,295.57	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(3)	195,692,098.44	176,748,837.03	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(4)	139,131,805.00	57,901,676.21	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(5)	55,652,721.93	23,160,670.42	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(6)	10,299,583.88	9,302,570.27	-	-
	2,607,768,881.56	1,646,725,158.38	333,254,049.28	322,883,538.27
ดอกเบีย้ค้างรับ	37,937,579.08	31,972,292.48	2,269,455.97	966,814.15
รวม	2,645,706,460.64	1,678,697,450.86	335,523,505.25	323,850,352.42

6.5 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2559	2558	2559	2558
เงินฝากธนาคาร ประเภท 5 เดือน	1,540,000,000.00	-	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 6 เดือน	5,150,000,000.00	3,250,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 9 เดือน	266,000,000.00	-	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 11 เดือน	-	100,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 12 เดือน	1,200,000,000.00	500,000,000.00	-	-
รวม	8,156,000,000.00	3,850,000,000.00	-	-

เงินลงทุนชั่วคราวได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 1.50 - 2.25 ต่อปี

6.6 วัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
วัสดุสำนักงาน	2,130,591.22	2,425,863.74	1,953,390.22	2,296,499.24
วัสดุคอมพิวเตอร์	883,790.00	1,309,935.00	883,790.00	1,309,935.00
วัสดุงานบ้านงานครัว	7,840.00	8,640.00	7,840.00	8,640.00
วัสดุโฆษณาและเผยแพร่	34,578.00	48,409.20	34,578.00	48,409.20
รวม	3,056,799.22	3,792,847.94	2,879,598.22	3,663,483.44

6.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	2,206.75	-	2,206.75	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	448,932.81	115,617.71	448,932.81	115,617.71
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	379,052.46	1,264,012.50	379,052.46	1,264,012.50
ค่าเบี้ยประกันจ่ายล่วงหน้า	1,983,814.02	1,213,598.37	782,119.74	1,213,598.37
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	568,674.86	990,086.18	-	-
รวม	3,382,680.90	3,583,314.76	1,612,311.76	2,593,228.58



6.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2558		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2559	
			เพิ่มขึ้น		ลดลง			
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.
ราคาทุน								
ที่ดิน	299,085,820.00	299,085,820.00	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00
ที่ดินรับบริจาค	312,000.00	-	-	-	-	-	312,000.00	-
อาคารสำนักงานรับบริจาค	3,428,305.58	-	-	-	-	-	3,428,305.58	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	57,287,831.41	48,572,335.60	3,026,761.72	1,598,761.72	(3,974,294.48)	(3,974,294.48)	56,340,298.65	46,196,802.84
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	167,300.81	-	-	-	-	-	167,300.81	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	68,594,126.71	47,926,945.78	6,040,489.50	5,249,100.00	(1,777,526.74)	(1,685,426.74)	72,857,089.47	51,490,619.04
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	16,325,515.62	11,618,311.12	1,021,408.18	224,948.18	(150,778.82)	(150,778.82)	17,196,144.98	11,692,480.48
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	1,600,495.39	1,527,116.39	143,540.00	100,000.00	(23,364.48)	(23,364.48)	1,720,670.91	1,603,751.91
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	17,593,043.84	14,530,375.67	4,415,637.26	4,313,739.26	(156,900.00)	(156,900.00)	21,851,781.10	18,687,214.93
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	28,629,630.84	27,702,130.84	820,000.00	-	-	-	29,449,630.84	27,702,130.84
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	502,282.30	-	105,322.43	105,322.43	-	-	607,604.73	105,322.43
ครุภัณฑ์ - กีฬา	937,200.00	937,200.00	-	-	-	-	937,200.00	937,200.00
ครุภัณฑ์ - ส้วม	389,574.17	-	-	-	-	-	389,574.17	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,005,397.20	972,897.20	69,800.00	69,800.00	-	-	1,075,197.20	1,042,697.20
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	4,355,974.76	1,118,812.76	1,296,700.00	596,700.00	(44,900.00)	(44,900.00)	5,607,774.76	1,670,612.76
อาคารสำนักงาน								
- ระหว่างก่อสร้าง	-	-	2,645,413.55	2,645,413.55	-	-	2,645,413.55	2,645,413.55
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า								
- ระหว่างก่อสร้าง	-	-	2,128,971.96	2,128,971.96	(2,128,971.96)	(2,128,971.96)	-	-
รวม	500,214,498.63	453,991,945.36	21,714,044.60	17,032,757.10	(8,256,736.48)	(8,164,636.48)	513,671,806.75	462,860,065.98

ค่าเสื่อมราคาสะสม								
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(213,398.44)	-	(228,421.41)	-	-	-	(441,819.85)	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(51,125,329.11)	(46,480,455.26)	(4,849,346.39)	(2,148,427.73)	3,974,288.48	3,974,288.48	(52,000,387.02)	(44,654,594.51)
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	(6,264.23)	-	(55,642.11)	-	-	-	(61,906.34)	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(47,525,097.16)	(38,420,629.02)	(11,343,282.15)	(5,801,105.34)	1,777,473.74	1,685,377.74	(57,090,905.57)	(42,536,356.62)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(9,060,026.75)	(7,379,660.34)	(2,730,935.38)	(1,718,006.64)	123,131.33	123,131.33	(11,667,830.80)	(8,974,535.65)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(1,565,747.16)	(1,521,334.79)	(42,513.20)	(6,155.97)	23,363.48	23,363.48	(1,584,896.88)	(1,504,127.28)
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(13,679,574.90)	(12,572,246.51)	(2,312,050.51)	(1,692,631.06)	156,898.00	156,898.00	(15,834,727.41)	(14,107,979.57)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(27,928,800.87)	(27,702,112.84)	(291,275.48)	-	-	-	(28,220,076.35)	(27,702,112.84)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(247,174.66)	-	(107,111.34)	(6,629.75)	-	-	(354,286.00)	(6,629.75)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(895,082.01)	(895,082.01)	(42,108.99)	(42,108.99)	-	-	(937,191.00)	(937,191.00)
ครุภัณฑ์ - ส้วม	(20,342.26)	-	(78,002.28)	-	-	-	(98,344.54)	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(567,229.33)	(547,178.84)	(210,835.48)	(204,336.57)	-	-	(778,064.81)	(751,515.41)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(1,470,053.58)	(568,008.58)	(1,119,472.17)	(347,178.42)	39,468.15	39,468.15	(2,550,057.60)	(875,718.85)
รวม	(154,304,120.46)	(136,086,708.19)	(23,410,996.89)	(11,966,580.47)	6,094,623.18	6,002,527.18	(171,620,494.17)	(142,050,761.48)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	345,910,378.17	317,905,237.17					342,051,312.58	320,809,304.50
-------------------------------------	-----------------------	-----------------------	--	--	--	--	-----------------------	-----------------------

ค่าเสื่อมราคา								
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559							(23,410,996.89)	(11,966,580.47)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2558							(23,946,569.92)	(13,926,637.99)

6.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี		ยอดตามบัญชี	
	ณ 1 ตุลาคม 2558		เพิ่มขึ้น		ณ 30 กันยายน 2559	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.
ราคาทุน						
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	3,648,267.00	3,567,277.00	3,814,485.98	3,814,485.98	7,462,752.98	7,381,762.98
รวม	3,648,267.00	3,567,277.00	3,814,485.98	3,814,485.98	7,462,752.98	7,381,762.98
ค่าตัดจำหน่ายสะสม						
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(1,993,206.26)	(1,939,278.75)	(1,546,354.98)	(1,519,433.76)	(3,539,561.24)	(3,458,712.51)
รวม	(1,993,206.26)	(1,939,278.75)	(1,546,354.98)	(1,519,433.76)	(3,539,561.24)	(3,458,712.51)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	1,655,060.74	1,627,998.25			3,923,191.74	3,923,050.47
ค่าตัดจำหน่าย						
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559					(1,546,354.98)	(1,519,433.76)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2558					(1,178,229.43)	(1,147,221.80)

6.10 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
เงินมัดจำ	198,800.00	139,200.00	-	-
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	7,882,845.34	10,197,837.23	6,805,531.74	9,215,546.03
รวม	8,081,645.34	10,337,037.23	6,805,531.74	9,215,546.03

6.11 เจ้าหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
เจ้าหนี้ - หน่วยงานภาครัฐ	7,637,942.60	3,426,219.00	1,324,189.70	3,397,682.63
เจ้าหนี้ - บุคคลภายนอก	26,039,162.67	23,321,819.05	9,481,705.06	5,112,208.65
เจ้าหนี้เงินกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97	160,167,892.93	262,134,108.62	-	-
รวม	193,844,998.20	288,882,146.67	10,805,894.76	8,509,891.28

6.12 ค่าใช้จ่ายค้ำจ่าย ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2559	2558	2559	2558
ค่าตอบแทนพิเศษ	23,865,128.43	21,338,958.19	23,865,128.43	21,338,958.19
ค่าสวัสดิการ	451,204.33	-	451,204.33	-
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	648,156.91	492,111.35	648,156.91	492,111.35
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	7,262,365.02	4,151,903.29	7,262,365.02	4,151,903.29
ค่าจ้างที่ปรึกษา	-	1,848,000.00	-	1,848,000.00
ค่าวัสดุ	12,287.00	12,093.00	12,287.00	12,093.00
ค่าสาธารณูปโภค	412,408.86	327,920.52	320,169.10	230,264.47
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	3,324,670,576.30	1,810,859,708.29	-	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการ	3,944,725.18	42,231.00	3,944,725.18	42,231.00
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	764,302.00	1,287,388.25	764,302.00	1,287,388.25
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	6,634,903.30	4,811,407.57	5,135.00	26,751.23
รวม	3,368,666,057.33	1,845,171,721.46	37,273,472.97	29,429,700.78

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเป็นเงินอุดหนุนค้ำจ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า และผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

6.13 รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	2559		2558	
	-	+	-	+
รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้ปีก่อนยกมา		201,881,274.90		205,033,037.47
บวก รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้ปัจจุบัน		519,507,929.79		453,902,648.57
หัก รายได้ค่าธรรมเนียมที่รับรู้เป็นรายได้ในปีปัจจุบัน				
ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	201,881,274.90		205,033,037.47	
ค่าธรรมเนียมปัจจุบันรับรู้ในงวด	302,379,337.64	504,260,612.54	252,021,373.67	457,054,411.14
รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้คงเหลือ		217,128,592.15		201,881,274.90
รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้คงเหลือ แยกเป็น				
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้าการรับรู้		164,639,260.73		160,121,697.45
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซการรับรู้		52,489,331.42		41,759,577.45
รวม		217,128,592.15		201,881,274.90

6.14 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	2559	2558
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา	886,885,326.81	654,490,366.68
หัก รายได้แผ่นดินปีก่อนนำส่งคลังเพิ่มเติม	(11,159,485.74)	(8,786,833.51)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มเติม (ภาษีมูลค่าเพิ่มรับคืนจากกรมสรรพากร)	-	(193,131.32)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มเติม (เงินประกันสัญญาเช่า)	(2,410,014.30)	-
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่ไม่ได้รับคืนจากกรมสรรพากร	-	(39,888.58)
	873,315,826.77	645,470,513.27
รายได้จากการดำเนินงาน	857,082,310.28	792,328,753.89
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	(600,162,205.27)	(606,651,890.89)
	1,130,235,931.78	831,147,376.27
บวก ค่าเสื่อมราคาสะสมของครุภัณฑ์ที่จัดซื้อและส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	144,573,780.36	137,457,978.36
	1,274,809,712.14	968,605,354.63
หัก เงินกันไว้เบิกเหลือในปี (หมายเหตุ 7)	(442,291,508.30)	(459,501,704.45)
วัสดุคงเหลือสิ้นปี	(2,879,598.22)	(3,663,483.44)
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ*	(6,805,531.74)	(9,215,546.03)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	(2,206.75)	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	(448,932.81)	(115,617.71)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	(379,052.46)	(1,264,012.50)
ที่ดิน	(299,085,820.00)	(299,085,820.00)
ค่าส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(46,196,802.84)	(48,572,335.60)
ค่าซื้อครุภัณฑ์	(118,876,824.67)	(108,782,254.00)
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	(2,645,413.55)	-
ปรับผลต่างรายได้รอการรับรู้ระหว่างปี	-	(3,589,832.53)
ปรับผลต่างรายได้ค้างรับระหว่างปี	(318,683,514.27)	(14,363,412.08)
ผลกระทบจากการปรับแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชี	15,707,398.61	(1,775,646.41)
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	52,221,905.14	18,675,689.88



* เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ จะต้องนำส่งเป็นรายได้แผ่นดินเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

6.15 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
ใบสำคัญค้ำจ่าย	3,894,754.27	2,405,492.20	675,957.74	714,696.17
เงินรับฝาก	1,439,801.48	1,254,254.40	-	-
รายได้รับล่วงหน้า	7,500,000.00	34,120,000.00	-	-
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง	1,744,257.80	2,358,018.93	1,291,531.09	1,463,140.17
ประกันสังคมค้ำจ่าย	546,266.00	558,729.00	425,624.00	420,376.00
เงินรับโอนรอการตรวจสอบ	802.50	-	802.50	-
เงินประกันผลงาน	2,090,726.37	1,691,688.20	-	-
เงินประกันสัญญา	21,849,163.60	18,624,033.63	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีขายรอเรียกเก็บ	284,079.09	86,920.02	284,079.09	86,920.02
รวม	39,349,851.11	61,099,136.38	2,677,994.42	2,685,132.36

6.16 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย

สำนักงาน กกพ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. เริ่มรับรู้ และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 และได้เลือกบันทึกวิธีหนี้สินที่เกิดขึ้นในช่วงเปลี่ยนแปลง ณ วันที่มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 5 ปี สำหรับปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 รับรู้เป็นค่าใช้จ่าย และหนี้สิน จำนวน 8,450,375.58 บาท

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) เริ่มรับรู้และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เนื่องจากการจ้างพนักงานจากเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6) พนักงานเริ่มมีอายุการจ้างงานครบ 1 ปี

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2559 แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นปี	60,855,220.72	45,161,048.98	59,915,696.42	44,698,653.98
บวก ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	20,183,492.00	18,631,924.00	19,620,311.00	18,119,835.00
ค่าใช้จ่ายและหนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่เฉลี่ยรับรู้ในปี	8,450,375.58	8,450,375.58	8,450,375.58	8,450,375.58
หัก ผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายในระหว่างปี	(2,420,290.31)	(11,388,127.84)	(2,346,483.86)	(11,353,168.14)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นปี	87,068,797.99	60,855,220.72	85,639,899.14	59,915,696.42

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559 มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2559	2558	2559	2558
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	16,470,358.00	15,679,269.00	15,969,160.00	15,206,325.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	3,713,134.00	2,952,655.00	3,651,151.00	2,913,510.00
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	8,450,375.58	8,450,375.58	8,450,375.58	8,450,375.58
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	28,633,867.58	27,082,299.58	28,070,686.58	26,570,210.58

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

สมมติฐานทางการเงิน

อัตราคิดลด

ร้อยละ 4.7 ต่อปี (อัตราผลตอบแทนเฉลี่ยของพันธบัตรรัฐบาล)

อัตราการขึ้นเงินเดือน

ร้อยละ 9.5 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุน้อยกว่า 30 ปี

ร้อยละ 9.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุตั้งแต่ 30 ปี ถึงน้อยกว่า 40 ปี

ร้อยละ 7.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุตั้งแต่ 40 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี

ร้อยละ 4.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป

อัตราเงินเฟ้อ

ร้อยละ 3.0 ต่อปี

สมมติฐานทางประชากรศาสตร์

อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

จำแนกตามช่วงอายุ ดังนี้

ร้อยละ 5.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุน้อยกว่า 30 ปี

ร้อยละ 2.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุตั้งแต่ 30 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี

ร้อยละ 0.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป

อัตราการเสียชีวิต

ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2551

6.17 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2559	2558	2559	2558
เงินประกันสัญญา	7,403,427.33	12,360,876.60	1,290,026.33	1,258,062.93
เงินประกันผลงาน	3,062,351.73	2,603,401.32	3,062,351.73	2,603,401.32
เงินประกันของ	75,100.00	-	-	-
รายได้จากการรับบริจาคหรือรับรู้	21,984,299.19	21,074,996.70	794,893.91	550,804.18
รวม	32,525,178.25	36,039,274.62	5,147,271.97	4,412,268.43

6.18 รายได้ค่าธรรมเนียม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2559	2558	2559	2558
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	3,475,000.00	2,185,000.00	3,475,000.00	2,185,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซ	550,000.00	250,000.00	550,000.00	250,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า	429,377,626.76	400,533,227.47	429,377,626.76	400,533,227.47
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ	206,255,760.16	174,371,684.47	206,255,760.16	174,371,684.47
รายได้ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	30,000.00	5,000.00	30,000.00	5,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมจากการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	3,545,794.39	2,114,700.00	3,545,794.39	2,114,700.00
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	21,045,250,800.52	12,440,090,986.65	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	3,463,889,313.66	3,424,473,788.37	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	2,497,658,603.60	2,596,796,009.50	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	1,040,139,330.71	668,920,376.23	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	416,055,731.66	267,568,150.18	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	131,455,713.41	136,673,481.15	-	-
รวมรายได้ค่าธรรมเนียมรับรู้ในงวด	29,237,683,674.87	20,113,982,404.02	643,234,181.31	579,459,611.94
บวก ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	201,881,274.90	205,033,037.47	201,881,274.90	205,033,037.47
รวม	29,439,564,949.77	20,319,015,441.49	845,115,456.21	784,492,649.41

ข้อมูลเพิ่มเติม :

หน่วย : บาท

	2559	2558
(1) รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า แยกเป็น		
- รายได้ค่าธรรมเนียมค้างรับ	233,794,907.69	222,907,226.35
- รายได้ค่าธรรมเนียม รับรู้ตามสัดส่วนเวลา	195,582,719.07	177,626,001.12
	429,377,626.76	400,533,227.47
(2) รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ แยกเป็น		
- รายได้ค่าธรรมเนียมค้างรับ	99,459,141.59	99,976,311.92
- รายได้ค่าธรรมเนียม รับรู้ตามสัดส่วนเวลา	106,796,618.57	74,395,372.55
	206,255,760.16	174,371,684.47
รวมรายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า และก๊าซ		
- รายได้ค่าธรรมเนียมค้างรับ	333,254,049.28	322,883,538.27
- รายได้ค่าธรรมเนียม รับรู้ตามสัดส่วนเวลา	302,379,337.64	252,021,373.67

6.19 รายได้อื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
รายได้ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	159,374,086.88	189,162,508.01	9,136,741.00	5,645,709.45
รายได้จากการรับบริจาค	4,617,492.61	1,276,046.30	347,178.42	208,099.63
รายได้อื่นๆ	8,405,367.70	19,691,767.10	1,450,684.27	1,780,790.60
เงินรับคืนโครงการชุมชน	46,653,989.80	34,290,134.74	-	-
รายได้จากเงินเหลือจ่ายปีเก่ารับคืน (รับคืนเงินจากลูกหนี้เงินยืม)	1,032,250.38	201,504.80	1,032,250.38	201,504.80
รวม	220,083,187.37	244,621,960.95	11,966,854.07	7,836,104.48

6.20 ค่าใช้จ่ายบุคลากร ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
เงินเดือนและค่าจ้าง	230,577,997.49	218,076,094.96	169,776,856.67	162,664,382.26
ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่น	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00
ค่าตอบแทนการปฏิบัติงานนอกเวลาราชการ	4,011,625.82	2,450,410.50	3,098,907.19	1,894,421.92
ค่าตอบแทนพิเศษ	27,736,993.43	24,697,090.91	25,947,628.43	23,286,829.13
ค่าบำเหน็จและเงินชดเชยการเลิกจ้าง	28,633,867.58	27,082,299.58	28,070,686.58	26,570,210.58
ค่ารักษาพยาบาล	1,177,916.41	1,075,247.00	1,177,916.41	1,075,247.00
ค่าสวัสดิการ	17,130,449.28	16,761,462.98	15,648,790.29	15,354,458.66
เงินสมทบประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	19,451,027.04	17,193,056.87	16,993,696.99	15,587,191.23
ค่าประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุ และประกันชีวิต	7,410,926.68	6,304,705.60	6,469,821.97	4,963,842.33
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่นๆ	7,616,831.09	8,756,793.66	6,349,702.38	7,371,744.37
รวม	365,497,634.82	344,147,162.06	295,284,006.91	280,518,327.48

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กกพ.) ในปีงบประมาณ 2559 ดังนี้

- ค่าบำเหน็จ สำนักงาน กกพ. จัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานตามประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยแบ่งเป็น
- ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ประจำปี 2559 จำนวน 19,620,311.00 บาท
 - ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่ต้องรับรู้ในช่วงเปลี่ยนแปลง จำนวน 8,450,375.58 บาท

6.21 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
ค่าเบี้ยประชุม	33,628,766.00	27,392,128.00	15,114,100.00	12,159,150.00
ตอบแทนอื่น	1,688,647.60	2,317,612.00	105,150.00	36,050.00
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	35,905,196.86	43,440,498.43	29,571,225.78	32,509,128.42
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	7,103,618.51	4,837,048.84	7,103,618.51	4,110,448.84
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	62,326,815.31	49,876,868.31	18,488,639.50	17,268,717.56
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	57,803,914.42	52,322,059.56	50,303,382.42	44,780,613.56
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	23,577,282.64	20,311,808.97	13,960,203.73	11,849,758.58
ค่าประกันอุบัติเหตุ	234,466.57	135,732.45	234,466.57	135,732.45
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	77,861,206.36	86,322,830.80	65,098,212.50	73,324,368.75
ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ.	91,121,172.85	113,966,024.35	62,649,552.67	87,431,193.49
ค่าประกันภัยทรัพย์สินสำนักงาน / ค่าเบี้ยประกันภัยความรับผิด	3,126,894.75	2,229,083.57	2,971,905.89	2,080,536.29
ค่าใช้สอย	6,897,307.89	6,498,998.75	3,626,171.44	3,506,596.89
ค่าวัสดุ	17,302,910.76	19,092,079.99	6,628,863.15	7,616,147.98
ค่าครุภัณฑ์มูลค่าต่ำกว่าเกณฑ์	2,465,133.20	3,989,048.92	841,728.74	632,646.11
ค่าสาธารณูปโภค	17,241,690.86	15,294,957.35	13,572,257.74	12,123,576.70
รวม	438,285,024.58	448,026,780.29	290,269,478.64	309,564,665.62

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กกพ.) : ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ. ปีงบประมาณ 2559 ประกอบด้วย

1. ค่าจ้างที่ปรึกษารายโครงการ จำนวน 50,784,699.38 บาท
2. ค่าจ้างที่ปรึกษา กกพ. ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการ และเลขานุการ กกพ. ตามระเบียบการจ้างผู้เชี่ยวชาญฯ และระเบียบการแต่งตั้งที่ปรึกษา และเลขานุการ กกพ. จำนวน 11,864,853.29 บาท

6.22 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2559	2558	2559	2558
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	3,429,048.00	5,200,711.50	1,095,000.00	1,495,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า	21,045,250,800.08	12,455,639,699.16	-	-
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับอุดหนุนให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,428,058,606.45	3,578,416,414.77	-	-
รวม	23,476,738,454.53	16,039,256,825.43	1,095,000.00	1,495,000.00

7. เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี (เฉพาะสำนักงาน กกพ.) ประกอบด้วย

หน่วย : บาท				
	2559		2558	
	-	+	-	+
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ยกมา		459,501,704.45		314,649,565.38
หัก เบิกจ่ายระหว่างปี				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	(95,500,876.29)		(112,730,931.93)	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	(61,739,681.89)	(157,240,558.18)	(57,590,898.88)	(170,321,830.81)
นำส่งเพิ่มเติม ณ วันที่ 30 กันยายน 2559				
นำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มในระหว่างปี	(11,159,485.74)		(8,786,833.51)	
รอนำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มเติม	(515.00)	(11,160,000.74)	(1,032,869.91)	(9,819,703.42)
ยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือ		291,101,145.53		134,508,031.15
บวก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ปีปัจจุบัน				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	19,144,410.77		77,141,573.30	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	132,045,952.00	151,190,362.77	247,852,100.00	324,993,673.30
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณคงเหลือ				
ณ วันที่ 30 กันยายน 2559		442,291,508.30		459,501,704.45



เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีจำนวนดังกล่าวได้รวมอยู่ในรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

ตามรายงานการประชุมครั้งที่ 42/2559(422) วันที่ 21 กันยายน 2559 และการประชุมครั้งที่ 50/2559(430) วันที่ 2 พฤศจิกายน 2559 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2559 โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2559 มีเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2559 กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 132,045,952.00 บาท และกรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 19,144,410.77 บาท รวมทั้งสิ้น 151,190,362.77 บาท

ส่วนยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อน คงเหลือจำนวน 291,101,145.53 บาทนั้น เป็นเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2555 กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 995,600.00 บาท เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2556 กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 61,550.00 บาท เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2557 จำนวน 99,293,510.00 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 18,093,510.00 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 81,200,000.00 บาท และเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2558 จำนวน 190,750,485.53 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 29,894,416.25 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 160,856,069.28 บาท โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้อนุมัติให้กันเงินกรณีไม่มีหนี้ผูกพันไว้ต่อไปในการประชุมในคราวเดียวกัน

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2559 จำนวน 151,190,362.77 บาท มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	2559	2558
กรณีมีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	18,557,240.78	42,385,423.80
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	587,169.99	1,847,864.00
รายจ่ายอื่น	-	32,908,285.50
รวมกรณีมีหนี้ผูกพัน	19,144,410.77	77,141,573.30
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายด้านบุคลากร	27,920,400.00	23,882,100.00
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	600,000.00	-
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	67,525,552.00	148,520,000.00
รายจ่ายอื่น	36,000,000.00	75,450,000.00
รวมกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	132,045,952.00	247,852,100.00
รวม	151,190,362.77	324,993,673.30

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ณ วันที่ 30 กันยายน 2559 แยกตามปีงบประมาณที่กันเงิน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	2559	2558
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2555	995,600.00	2,745,600.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2556	61,550.00	3,000,000.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2557	99,293,510.00	128,762,431.15
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2558	190,750,482.53	324,993,673.30
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2559	151,190,362.77	-
รวม	442,291,505.30	459,501,704.45

8. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

สำนักงาน กกพ.และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน สำหรับพนักงานประจำทั้งหมดของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

พนักงานและสำนักงาน กกพ. รวมถึงกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนตามโครงการนี้ในอัตราร้อยละ 5-10 ของเงินเดือนของพนักงานแต่ละคน พนักงานจะได้รับส่วนที่สำนักงาน กกพ.และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สมทบตามระเบียบ และข้อบังคับของเงินกองทุน และตามระยะเวลาการทำงานกับสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนแห่งหนึ่ง เพื่อบริหารกองทุนตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สำหรับบิลันสุดท้ายวันที่ 30 กันยายน 2559 เป็นจำนวนทั้งสิ้น 15,235,315.96 บาท



9. ภาระผูกพัน (เฉพาะส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า)

ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีจำนวนเงินที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2559 ดังนี้

หน่วย : บาท

	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ส่วนกลาง	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ	รวม
ไม่เกิน 1 ปี	2,587,807.87	3,119,927.00	5,707,734.87
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,021,796.55	13,246,652.92	14,268,449.47
คงเหลือ	3,609,604.42	16,366,579.92	19,976,184.34

ภาระผูกพันของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) มีดังนี้

1. สัญญาจ้างเหมาบริการ เป็นจำนวนรวม 2,311,772.62 บาท
2. สัญญาจ้างที่ปรึกษา เป็นจำนวนรวม 20,616,833.92 บาท
3. สัญญาจ้างดำเนินโครงการ เป็นจำนวนรวม 5,345,259.90 บาท
4. สัญญาจัดซื้อจัดจ้างวัสดุและบริการอื่นๆ ภาระผูกพันไม่เกิน 1 ปีที่เกิดจากสัญญาจัดซื้อจัดจ้างวัสดุและบริการอื่นๆ

เป็นจำนวนรวม 970.00 บาท

10. การจัดประเภทรายการใหม่



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2558 และ 2557 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559

11. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากเลขานุการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2560



แผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2560



แผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2560



แผนการดำเนินงาน
งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

กกพ. ได้จัดทำแผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เพื่อประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรีตามความเห็นของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ โดยได้กำหนดแนวทางการจัดทำแผนการดำเนินงานฯ เพื่อให้สอดคล้องและเป็นไปตามเป้าประสงค์ของแผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560) ซึ่ง กกพ. มีพันธกิจในการตอบโจทยความท้าทายในหลากหลายประเด็นทั้งปัจจัยภายนอกและภายในองค์กร อาทิ การเสริมสร้างความโปร่งใสในกระบวนการรับซื้อไฟฟ้า โดยเฉพาะไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่มีผลกระทบต่อไปยังอัตราค่าบริการในรูปของอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (ค่า Ft) การบังคับใช้กฎหมายการกำกับให้สะท้อนถึงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและการติดตามตรวจสอบการพัฒนากระบวนการรับฟังความคิดเห็นให้ครอบคลุมผู้ได้รับผลกระทบ โดยเฉพาะอย่างยิ่งจะต้องมีช่วงเวลาระหว่างการวางแผนงานจนถึงการออกหลักเกณฑ์ที่พอเพียงในการสื่อสารและทำความเข้าใจ ตลอดจนสามารถแสดงความคิดเห็นได้อย่างเต็มที่ และการเสริมสร้างมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าให้ทัดเทียมกับมาตรฐานสากลที่เป็นที่ยอมรับ

โดย กกพ. ได้กำหนดเป้าหมายการดำเนินงาน และพิจารณาองค์ประกอบอย่างรอบด้านทั้งปัจจัยภายนอกและภายในองค์กร เพื่อความโปร่งใสเป็นธรรมต่อสังคมและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเสริมสร้างมาตรฐานและมุ่งสู่ความเป็นเลิศด้านการกำกับกิจการพลังงานโดยได้จัดทำแผนการดำเนินงานฯ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ซึ่งมีรายละเอียดแบ่งตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ดังนี้



ยุทธศาสตร์ที่ 1

มุ่งให้เกิดกระบวนการกำกับกิจการพลังงานมีมาตรฐานสากลและเป็นศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับของประเทศ ยกย่องการกำกับสู่ภูมิภาค ต่อยอดพัฒนากระบวนการออกใบอนุญาตให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น เพิ่มระบบติดตามตรวจสอบ โปร่งใส ผู้ขอรับใบอนุญาต ประชาชนได้รับบริการรวดเร็ว ณ สำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั่วประเทศ เพิ่มความสำคัญในการกำกับดูแลต่อเนื่อง การบังคับใช้กฎหมายทั่วถึงกำกับอัตราค่าบริการพลังงานสะท้อนต้นทุน เป็นธรรม รองรับความมั่นคงในระบบไฟฟ้า และนโยบายพลังงานของประเทศ โดย (1) บูรณาการกระบวนการอนุญาตตามมาตรา 47 และ 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ และกำกับการประกอบกิจการพลังงานผ่านกลไกต่างๆ ได้แก่ การอนุญาต การรับซื้อไฟฟ้า การตรวจติดตาม และระบบการขอรับใบอนุญาตด้วยอิเล็กทรอนิกส์ (e-Licensing) (2) พัฒนามาตรฐานการให้บริการพลังงานและกำกับคุณภาพการให้บริการของผู้ขอรับใบอนุญาต (3) เพิ่มประสิทธิภาพการบังคับใช้ระเบียบหลักเกณฑ์การกำกับกิจการพลังงานที่ได้ประกาศไป (4) กำกับให้อัตราค่าบริการที่สะท้อนต้นทุนเป็นธรรม เปิดเผย โปร่งใส (5) ส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการกำกับดูแล

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 จะเน้น (1) การปรับปรุงขั้นตอนต่างๆ ที่สำคัญของการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานให้เกิดความรวดเร็ว สะดวก และมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น (2) การสร้างระบบตรวจติดตามหลังการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน โดยจะดำเนินงานร่วมกับหน่วยงานอื่นในการนำเสนอ

ข้อมูลเพื่อแก้ไขความซ้ำซ้อนของข้อมูล และเชื่อมโยงข้อมูลจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับงานกำกับและงานอนุญาตไปสู่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต เพื่อประเมินมาตรฐานและคุณภาพบริการของผู้ขอรับใบอนุญาตตามเงื่อนไขการอนุญาต (Post Audits) (3) การพัฒนาระบบ e-Licensing ให้ครอบคลุมใช้ในงานกำกับในทุกมิติ อาทิ เพิ่มการเชื่อมโยงข้อมูลในด้านบัญชีและรายได้ การวิเคราะห์ข้อมูลจากระบบและนำมาใช้ในการตัดสินใจของผู้บริหาร (4) การพัฒนาระบบรายงานผลและฐานข้อมูลด้านการอนุญาตผ่านระบบสารสนเทศ ให้งานข้อมูลด้านพลังงานผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. (5) การปฏิบัติงานตรวจติดตามประเมินมาตรฐานตามเงื่อนไขการอนุญาตทั้งหมด และรายงานผลข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุง (6) การบังคับใช้กฎหมายที่เกี่ยวข้องให้เป็นรูปธรรม เพื่อความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (7) การพัฒนาเพิ่มศักยภาพการกำกับกิจการพลังงานสู่ภูมิภาค ด้วยการอบรมบุคลากรในด้านต่างๆ เช่น ให้ความรู้คู่มือการบังคับใช้กฎหมาย และบทบาทของพนักงานเจ้าหน้าที่ และการเชื่อมโยงระบบฐานข้อมูลไปสู่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต (8) การดำเนินงานด้านการกำกับอัตราค่าบริการ ได้แก่ การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุนสำหรับปี พ.ศ. 2560-2563 การศึกษาแนวทางการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของการไฟฟ้าปี พ.ศ. 2561 - 2563 การทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ และสำหรับให้บุคคลที่สามใช้เชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานีแอลเอเนจี มีการพัฒนาระบบบัญชีการเงิน รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูล (RAID) ด้านไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ

ยุทธศาสตร์ที่ 2

ส่งเสริมการกำกับกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ให้สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามแผน PDP2015 และ แผน AEDP2015 เพื่อความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ รวมทั้งส่งเสริมให้มีการเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อสร้างความคุ้มค่าการใช้โครงสร้างพื้นฐานของประเทศ และส่งเสริมให้เอกชนเข้ามามีส่วนร่วมในการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น นอกจากนี้เร่งสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานจากต่างประเทศเพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน โดย (1) สร้างความชัดเจนในบทบาทการกำกับต่อนโยบายรัฐในกระบวนการจัดหาพลังงาน (2) ประสานประโยชน์การกำกับกิจการในภูมิภาคอาเซียน (3) พัฒนาศักยภาพการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 จะเน้น (1) การดำเนินงานตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าตามนโยบาย โดยเตรียมความพร้อมในด้านต่างๆ ตั้งแต่การออกระเบียบและประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน การวางแผนและบริหารจัดการเพื่อรองรับงานรับซื้อไฟฟ้า การจัดทำแนวทางการขยายสัญญาและต่ออายุสัญญาที่กำลังจะหมดของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระบบ Cogeneration และการบริหารสัญญาก๊าซธรรมชาติ (2) การสร้างความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ หรือ ASEAN Energy Regulators' Network (AERN) และสนับสนุนโครงการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าข้ามพรมแดน (LTM-PIP Project) (3) การกำหนดแผนงานกำกับกิจการก๊าซโดยติดตามตรวจสอบปรับปรุงระเบียบหลักเกณฑ์ TPA Codes กระบวนการกำกับ TPA และมีข้อเสนอแนะการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ



ยุทธศาสตร์ที่ 3

ส่งเสริมผลักดันการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานเชิงรุก ให้ผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียได้รับการคุ้มครองตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน สร้างความตระหนักรับรู้สิทธิของผู้ใช้พลังงานและพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วม เพื่อนำไปสู่การสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน เพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดย (1) พัฒนารูปแบบและช่องทางการคุ้มครองสิทธิประโยชน์อย่างทั่วถึง (2) สื่อสารและประชาสัมพันธ์เชิงรุกโดยบูรณาการสื่อสารและเพิ่มช่องทางการแสดงความเห็นและมีการตอบสนองกลับเพื่อให้สามารถปรึกษาหารือ แลกเปลี่ยนเรียนรู้ได้ในเวลาเดียวกัน (3) บริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 จะเน้น (1) การพัฒนาระบบบันทึกผลการจัดการข้อร้องเรียนในภูมิภาค และผลข้อร้องเรียนให้ครอบคลุมทุกประเภทลงระบบส่วนกลาง (e-Petition Manager) (2) การพัฒนามาตรฐานสัญญาให้บริการไฟฟ้าจากรายย่อยสู่รายใหญ่ (ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท 3 - 4) (3) การเพิ่มศักยภาพกลไกการจัดการเรื่องร้องเรียนภาคประชาชน มีการจัดเวทีให้ความรู้ด้านสิทธิประโยชน์และจัดทำสื่อเผยแพร่ต่างๆ (4) การพัฒนาการมีส่วนร่วมและการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานในภาคประชาชนผ่านกลไก คพช. (5) การพัฒนาระบบงานเพื่อลดข้อพิพาทและอุทธรณ์ (6) ปรับปรุงการสื่อสารและประชาสัมพันธ์ในเชิงรุก เพิ่มช่องทางและกระบวนการรับฟังความคิดเห็นให้พอเพียงและสม่ำเสมอ (7) การบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยศึกษาทบทวนระเบียบกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ (8) การพัฒนาเครือข่ายพันธมิตรและศักยภาพผู้สนับสนุนและปฏิบัติงานกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ (9) การบริหารเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) และ 97(5) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และ เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า โดยกำหนดจัดสรรเงินสำหรับวัตถุประสงค์ ตามมาตรา 97(4) และ 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ และ (10) การเพิ่มศักยภาพระบบงาน บริหารจัดการกองทุนฯ สร้างความรู้เข้าใจผู้ปฏิบัติงานกองทุนฯ พัฒนาระบบสารสนเทศที่เกี่ยวข้องมีกิจกรรมสื่อสารประชาสัมพันธ์ ตามมาตรา 97(6)



ยุทธศาสตร์ที่ 4

เสริมสร้างการบริหารจัดการสำนักงาน กกพ. สร้างสมรรถนะบุคลากรเพื่อรองรับการดำเนินงานสู่ความเป็นเลิศ รวมทั้งบูรณาการฐานข้อมูลต่างๆ เพื่อเป็นศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงาน สนับสนุนการกำกับกิจการพลังงานและให้ความรู้ด้านพลังงานแก่ผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อผลักดันการดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ที่ 1-3 ข้างต้นให้บรรลุเป้าประสงค์ และเป็นไปตามวิสัยทัศน์และพันธกิจที่ กกพ. กำหนด โดย (1) การสร้างระบบและคุณภาพการบริหารจัดการและความเป็นมืออาชีพ และ (2) ขับเคลื่อนองค์กรอย่างบูรณาการด้วยระบบสารสนเทศและองค์ความรู้

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 จะเน้น (1) การพัฒนาและดำเนินงานตามแผนพัฒนาบุคลากร ที่จะเสริมสร้างลักษณะผู้บริหารที่สำนักงาน กกพ. ต้องการ และบุคลากรให้มีความรู้เฉพาะทาง มีความก้าวหน้าในสายอาชีพ และมีโครงสร้างอัตรากำลังที่สอดคล้องกับทิศทางการพัฒนาของสำนักงาน กกพ. มีแผนการพัฒนาวุฒิธรรมเนียมองค์กร แผนงานพัฒนาระบบต้นทุนและศูนย์จัดเก็บรายได้ แผนบูรณาการกระบวนการตรวจสอบภายในของสำนักงานส่วนกลาง และกองทุนในพื้นที่ ผ่านเครือข่ายฯ และแผนงานสนับสนุนอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการพัฒนาองค์กร อาทิ งานสนับสนุนด้านเลขานุการของ กกพ. (2) การสนับสนุนนโยบายภาครัฐในการเป็นดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม (Digital Economy) โดยพัฒนาเทคโนโลยีให้ทันสมัย ถูกต้องแม่นยำ รวดเร็ว ทันเหตุการณ์ บูรณาการระบบฐานข้อมูลในการกำกับ เพื่อการตัดสินใจ จัดทำข้อมูลในสำนักงาน กกพ. ให้เป็นระบบ Single Database พัฒนาข้อมูลให้สมบูรณ์และทันสมัย ตลอดจนพัฒนาระบบสารสนเทศในส่วนภูมิภาค





ในปีงบประมาณ 2560 สำนักงาน กกพ. กำหนดจัดกิจกรรม "ประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ" ทั้งในระดับ กองทุนและระดับโครงการ พร้อมเปิดโอกาสให้ บุคคลทั่วไปร่วมโหวตโครงการชุมชนที่ชื่นชอบ โดยมีกำหนดจัดงานประกาศผลและพิธีมอบรางวัล ในวันที่ 9 ธันวาคม 2559 ซึ่งตรงกับช่วงเวลา ครบรอบวันสถาปนาของสำนักงาน กกพ.



การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในระยะต่อไป (2560)

สำหรับการดำเนินงานในระยะต่อไป สำนักงาน กกพ. จะเร่งพัฒนา กระบวนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีความสะดวกรวดเร็ว มี ประสิทธิภาพ และส่งเสริมกระบวนการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ประสบการณ์การ ดำเนินงานร่วมกันในระหว่างหน่วยงาน องค์กร และชุมชนในท้องถิ่นต่างๆ ให้ มากยิ่งขึ้น เพื่อเสริมสร้างความเข้มแข็งของภาคีเครือข่ายกองทุนฯ และพิจารณา ทบทวน ปรับปรุงระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกองทุนฯ ให้มีความเหมาะสมยิ่งขึ้น รวมทั้งทบทวนปรับปรุงนโยบายและแนวทางในการ ใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อส่งเสริมและผลักดันให้เกิด โครงการที่มีการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืนนำไปสู่ชุมชนเข้มแข็ง และมีทิศทาง ในการพัฒนาสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้ายิ่งขึ้น ตลอดจน สนับสนุนการสร้างทัศนคติที่ดีในการอยู่ร่วมกันระหว่างชุมชนและโรงไฟฟ้า

นอกจากนี้ จะเร่งดำเนินการเปิดรับข้อเสนอโครงการเพื่อส่งเสริมการใช้ พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบ ต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และโครงการเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า เพื่อให้มีการจัดสรรงบประมาณ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) และ 97(5) ไปใช้ประโยชน์ต่อไป

တာဝန်

I ภาคผนวก

- ภาคผนวก 1 สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559
- ภาคผนวก 2 สรุปผลการประชุมคณะกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

คำอธิบายอักษรย่อ

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กรอ.	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
กองทุนฯ	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
คณะกรรมการบริหารฯ	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
คพช.	คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต
คปรต.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล
คปรฟ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
ครม.	คณะรัฐมนตรี
ค่า F_t	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
ใบอนุญาต พค.2	ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม
ใบอนุญาต ร.ง.4 ลำดับที่ 88	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงาน IEE	รายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สผ.	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Adder	ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า
COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer)
PDP	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Power Development Plan)
PPA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement)
ROIC	ผลตอบแทนจากการลงทุน (Return on Invested Capital)
SCOD	กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)
WACC	ค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงิน (Weighted Average Cost of Capital)

ภาคผนวก 1

สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

1. สถิติการเข้าประชุมของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

ลำดับ	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายพรเทพ ัญญพงศ์ชัย	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	65/65
2	นายไกรสิทธิ์ กรณสุต	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	63/65
3	นางดวงมณี โกมารทัต	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	61/65
4	นางปัจฉิมา ธนสันติ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	57/65
5	นายวิรัช คุณาวิวัฒนาวุฒิ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	63/65
6	นางสาววิไลพร ลีเวชสมานต์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	57/65
7	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	65/65

2. สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 65 ครั้ง โดยสรุปสามารถแบ่งเนื้อหาของรายงานการประชุมฯ ออกเป็น 4 ด้าน ประกอบด้วย

1) เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้

1.1 พัฒนาปรับปรุงงานออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) โดยผู้ประกอบการสามารถยื่นและรับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องได้ที่สำนักงาน กกพ. หรือสำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขต และได้จัดทำคู่มือสำหรับประชาชนตามแนวทางของมาตรา 7 ของพระราชบัญญัติการอำนวยความสะดวกฯ รวม 18 ฉบับ

1.2 การกำหนดมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้วยคู่มือประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) สำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โดยในปี 2559 ได้ออกประกาศ เรื่อง มาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิงที่มีกำลังผลิตติดตั้งต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ และที่มีกำลังผลิตติดตั้งตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป

1.3 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MOU) กับกรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.) เรื่อง การกำหนดแนวทางการปฏิบัติงานในการกำกับดูแลการประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ

1.4 ออกระเบียบมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน 4 ประเภท ได้แก่

1) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559

2) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า พ.ศ. 2559

3) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยประเภทใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559

4) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2559

1.5 การออกใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ จำนวนรวมทั้งสิ้น 278 ฉบับ โดยแบ่งเป็นใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน 270 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ จำนวน 8 ฉบับ

1.6 การออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 333 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 275 ฉบับ

1.7 เสริมสร้างมาตรฐานทั้งด้านเทคนิคและด้านคุณภาพการให้บริการ รวมทั้งพัฒนากระบวนการตรวจสอบติดตามการดำเนินงานของผู้ประกอบกิจการให้มีมาตรฐานตามที่กำหนดไว้ โดยได้ออกระเบียบ ว่าด้วยมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า วิธีการตรวจสอบและการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ประเภทอินเวอร์เตอร์ (Grid-connected inverter) ระบบแรงดันต่ำ พ.ศ. 2559

1.8 พัฒนาการตรวจติดตามเพื่อกำกับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (Post Audit) โดยกระจายภารกิจการตรวจติดตามไปยังสำนักงาน กกพ. ประจำเขต เพื่อให้การประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าเป็นไปตามเงื่อนไขการอนุญาตที่ กกพ. กำหนดและมีประสิทธิภาพ

1.9 พิจารณากำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) เพื่อให้สะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ต้นทุนการรับซื้อไฟฟ้า ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน

และผลกระทบจากนโยบายของรัฐ โดยได้มีการรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้ใช้พลังงานมาประกอบการพิจารณากำหนดค่า F_t

1.10 ปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของ บมจ. ปตท. ให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายที่เหมาะสม โดยพิจารณาวิธีคำนวณตามคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

1.11 อยู่ระหว่างการศึกษามาตรการจัดการภาวะวิกฤตด้านพลังงาน (Demand Response) ที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทย โดยศึกษารูปแบบการพัฒนา Demand Response ที่ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator) แนวทางการพัฒนาและส่งเสริมให้มีผู้รวบรวมความต้องการใช้ไฟฟ้า (Load Aggregator) และแผนพัฒนา Demand Response ของประเทศสำหรับปี พ.ศ. 2558 - 2563 (ค.ศ. 2015 - 2020) ที่สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคต สำหรับใช้เป็นมาตรการถาวรในการดำเนินการลดการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทยต่อไป



2) ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม

2.1 จัดหาพลังงานอย่างมีมาตรฐาน ได้รับการยอมรับ ให้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2015) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP 2015) ดังนี้

(1) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐแล้ว 7,216 ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้ง 9,175 เมกะวัตต์

(2) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

(3) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2559 (ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (จังหวัดปัตตานี จังหวัดยะลา และจังหวัดนราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอบึงนาราง และอำเภอบึงนาราง))

(4) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT)

(5) การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะ ในรูปแบบ FiT สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี พ.ศ. 2558 - 2562 ตามปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ จำนวน 550 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป็นขยะอุตสาหกรรม จำนวน 50 เมกะวัตต์ และขยะชุมชน จำนวน 500 เมกะวัตต์

(6) โครงการนำร่อง (Pilot Project) การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาอย่างเสรี พ.ศ. 2559

(7) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์มค้างท่อ) สำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม

(8) โครงการผลิตไฟฟ้าบนหลังคาอาคารและบ้านเรือน (โซลาร์รูฟท็อป) ที่เปิดรับซื้อรอบแรก ในปี 2556 และรอบที่สอง ในปี 2558

2.2 ให้ความเห็นแผนงานโครงการของการไฟฟ้า 3 แห่ง ส่วนแผนงานกิจการพลังงานได้วิเคราะห์โครงการให้ความเห็นแผนโครงการของการไฟฟ้าทั้งสามแห่ง และนำเสนอ กกพ. รวมทั้งสิ้น 9 โครงการ

2.3 มีโครงการนำร่อง เรื่อง Regulatory Impact Assessment (RIA) หรือกรอบการประเมินผลกระทบการกำกับดูแลกิจการด้านพลังงาน พร้อมทั้งการจัดรับฟังความคิดเห็นเพื่อประเมินผลกระทบโดยศึกษาจากกรอบการประเมินผลกระทบการกำกับดูแลของหน่วยงานการกำกับด้านพลังงานของต่างประเทศหลายๆ หน่วยงานแล้วนำมาปรับใช้กับแผนประเมินผลกระทบการกำกับดูแลของสำนักงาน กกพ.

2.4 สร้างความร่วมมือกับกลุ่มประเทศอาเซียน โดย สำนักงาน กกพ. ได้เข้าร่วมการประชุมเครือข่ายความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (ASEAN Energy Regulator's Network: AERN) ครั้งที่ 7 ณ ประเทศบรูไน

2.5 ได้มีมติเห็นชอบข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) และ TPA Code ฉบับที่ 2 ของผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (บมจ.ปตท.) และผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (PTTLNG) ที่ได้ปรับปรุงให้สอดคล้องกับ TPA Regime ฉบับที่ 2



3) คุ่มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงาน และผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน

3.1 การพิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จรวมทั้งหมดจำนวน 109 เรื่อง โดยพิจารณาเรื่องร้องเรียนกรณีของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาต การเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม และกรณีการขอขยายเขตไฟฟ้า หรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน รวมถึงเรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

3.2 การดำเนินการพิจารณาอุทธรณ์แนวเขตระบบโครงข่ายพลังงานและการอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กฎหมายกำหนด โดยได้พิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 339 ราย และพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน คัดค้านการก่อสร้าง และคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าแล้วเสร็จ จำนวน 284 ราย

3.3 การออกประกาศ กกพ. ว่าด้วยเรื่อง มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2558 ซึ่งกำหนดให้ผู้ให้บริการไฟฟ้า 3 ราย (กฟผ. กฟน. และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ) ต้องดำเนินการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่ ตลอดจนหลักเกณฑ์และวิธีการปฏิบัติให้สอดคล้องตามข้อกำหนดในสัญญา ซึ่งมีผลบังคับใช้ในวันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2559

3.4 ให้ความเห็นชอบการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

3.4.1 การดำเนินการตามมาตรา 97(1) แห่ง

พระราชบัญญัติฯ เพื่อชดเชยผู้รับใบอนุญาตฯ ที่ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยแบ่งเป็น การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ตั้งแต่ปีงบประมาณ 2554 – 2559 รวมทั้งสิ้นจำนวนประมาณ 85,095 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 14,000 ล้านบาท และการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 เป็นต้นมา จนถึงปีงบประมาณ 2559 รวมทั้งสิ้นประมาณ 24,290 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 4,000 ล้านบาท

3.4.2 การดำเนินการตามมาตรา 97(2) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจากการดำเนินงานที่ผ่านมา ยังไม่พบเหตุการณ์ที่ต้องดำเนินการจ่ายชดเชยผ่านค่า F_t

3.4.3 การดำเนินการตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยในปีงบประมาณ 2559 กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงินงบประมาณเพื่อจัดสรรให้กับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวนรวม 67 กองทุน เป็นเงินจำนวนประมาณ 2,905 ล้านบาท

3.4.4 การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการในการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการ



ตามมาตรา 97(4) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2559 โดยกำหนดกรอบจำนวนเงินสำหรับการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ครั้งที่ 1 ไม่เกิน 650 ล้านบาท

3.4.5 การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) กกพ. ได้ออกระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรรเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559 โดยลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2559 และคาดว่าจะสามารถประกาศเปิดรับการสนับสนุนและจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

3.4.6 เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งงบประมาณในส่วนนี้ได้รับการจัดสรรจากเงินที่ได้รับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าในอัตราร้อยละ 5 โดยสำนักงาน กกพ. จะเสนอแผนการใช้จ่ายต่อ กกพ. เพื่ออนุมัติดำเนินงานใน 3 เรื่อง ประกอบด้วย 1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน 2) สรรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉินเพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ 3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น ตามกรอบงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ.

4) การพัฒนาองค์กร

4.1 พัฒนาศักยภาพที่ตอบโจทย์การตรวจสอบประเมินผลกระทบในการออกกระเปาะหลักเกณฑ์ด้านการกำกับกิจการพลังงาน (RIA) โดยได้กำหนดแผนการบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล ประจำปี 2559-2560 เพื่อให้มีนโยบายและแผนกลยุทธ์การบริหารทรัพยากรบุคคลที่มีความสอดคล้องและสนับสนุนให้องค์กรบรรลุเป้าหมายและพันธกิจขององค์กรจำนวน 12 แผนงาน

4.2 พัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินงาน ดังนี้ การบริหารจัดการฐานข้อมูลเพื่อเป็นศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงาน โดยการเชื่อมโยงระบบข้อมูลสำหรับการกำกับกิจการพลังงานที่เชื่อมโยงและที่พัฒนาใหม่เพื่อให้บุคลากรในสำนักงาน กกพ. สามารถใช้งานฐานข้อมูลใบอนุญาต ข้อมูลการรับซื้อไฟฟ้า และข้อมูลกองทุนพัฒนาไฟฟ้าผ่านฐานข้อมูลหลัก (Database Warehouse) รวมถึงสามารถใช้ในการจัดการ (Management Information System: MIS) และใช้วัดผลการดำเนินงานเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจของผู้บริหาร (Executive Information System: EIS) รวมถึงการพัฒนาเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อรองรับการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในปี 2559 จำนวน 5 ระบบ

4.3 กำหนดนโยบายและแผนงานพัฒนาองค์กรไปสู่องค์กรสมรรถนะสูงหรือความเป็นเลิศ (High Performance Organization: HPO) โดยนำค่านิยมหลักขององค์กรเป็นกรอบแนวทางในการพัฒนา เพื่อก้าวไปสู่ความเป็นองค์กรสมรรถนะสูงและสอดคล้องกับปรัชญาการบริหารจัดการแบบ Thailand Quality Management (TQM)

ภาคผนวก 2

สรุปผลการประชุมคณะกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน
พ.ศ. 2550

1. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน
2. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ
3. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายพลังงาน และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน
4. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
5. คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขัน และกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ
6. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง แนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สิน ในเขตรบบโครงข่ายพลังงาน
7. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยและการกลั่นกรองคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด
8. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตรบบโครงข่ายพลังงาน
9. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน
10. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
11. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)
12. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทนายความ)
13. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า
14. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
15. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
16. คณะอนุกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนและอุทธรณ์เกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้า
17. คณะอนุกรรมการตรวจสอบคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
18. คณะอนุกรรมการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) 2558-2562
19. คณะกรรมการตรวจสอบ

1.1 คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน
ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 82/2557

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	ประธานอนุกรรมการ	13/13
2	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	7/13
3	นางปัจฉิมา ธนสันติ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	7/13
4	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโฆสิต)	อนุกรรมการ	6/13
5	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการ	2/13
6	ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการ	5/13
7	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมพลังงานและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ	13/13
8	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย	อนุกรรมการ	13/13
9	ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงานประจำเขต	อนุกรรมการ	12/13
10	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและเลขานุการ	8/13
11	พนักงานฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	13/13

1.2 คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 4/2559

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะกรรมการ (ชุดใหม่)	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	ประธานอนุกรรมการ	35/36
2	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	30/36
3	นางปัจฉิมา ธนสันติ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	32/36
4	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวณฤศร์ อมรโมชิต)	อนุกรรมการ	29/36
5	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤษ ตันตระกูล)	อนุกรรมการ	22/36
6	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	25/36
7	นายทองคำ ปิยธีรวงศ์	อนุกรรมการ	28/36
8	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน	อนุกรรมการ	17/36
9	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและธุรกรรม	อนุกรรมการ	29/36
10	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและเลขานุการ	36/36
11	พนักงานฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	36/36



คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2557 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 82/2557) ต่อมาสำนักงาน กกพ. มีการปรับปรุงโครงสร้างภายใน จึงได้มีการยกเลิกคณะอนุกรรมการชุดเก่าและแต่งตั้งคณะอนุกรรมการชุดใหม่ เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2559 ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 4/2559 เพื่อทำหน้าที่กลั่นกรองและพิจารณาคำขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการชุดเก่าและชุดใหม่ ได้มีการพิจารณาจัดทำความเห็นประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในการออกใบอนุญาตรวม 886 ฉบับ

2. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	8/9
3	นายวัชร วัฒนาวุฒิ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	7/9
4	นางดวงมณี โกมารทัต	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 3	9/9
5	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรไชย)	อนุกรรมการ	7/9
6	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการ	6/9
7	นายดนุชา พิษนันทน์	อนุกรรมการ	9/9
8	นายสรารุช แก้วตาทิพย์	อนุกรรมการ	7/9
9	นายประเสริฐ สิ้นสุประเสริฐ	อนุกรรมการ	7/9
10	นางชนันภรณ์ พิเศษวานิช	อนุกรรมการ	8/9
11	นางปานทิพย์ ศรีพิมล	อนุกรรมการ	8/9
12	นายประสิทธิ์ เกลิมวุฒิกัด	อนุกรรมการ	8/9
13	นายไพรัตน์ ตั้งเศรณี	อนุกรรมการ	8/9
14	ดร.สมศักดิ์ วิวัฒน์พนชาติ	อนุกรรมการ	8/9
15	นายกอบศักดิ์ ดวงดี	อนุกรรมการ	7/9
16	นายเทียนไชย จงพีร์เพียง	อนุกรรมการ	8/9
17	นายทวี จงคงคาวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
18	นางสาวรังสิมา พักเกาะ	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9
19	นางสาวมัลลิกา เลิศฤทธิ	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	9/9

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 29 มกราคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้งกกพ.ที่ 19/2559) เพื่อให้การกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานของ กกพ. เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เป็นธรรมแก่ผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการพลังงาน โดยในปีงบประมาณพ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาในเรื่องต่างๆ ได้แก่

1. การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2559 - 2563
2. การบริหารจัดการเพื่อรองรับการหยุดจ่ายก๊าซปี 2559 การจ่ายเงินชดเชย โครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า ครั้งที่ 1/2558 ให้กับบริษัท ไทยน้ำมันสำเร็จรูป จำกัด
3. การปรับโครงสร้างราคาขายก๊าซธรรมชาติสำหรับบริษัท ปตท. จำกัดก๊าซธรรมชาติ จำกัด และบริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด
4. โครงสร้างราคาค่าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ สำหรับกลุ่มอุตสาหกรรมเป็นการชั่วคราว
5. แนวทางการดำเนินโครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) สำหรับปี 2559 กรณีหยุดซ่อมแหล่งก๊าซ JDA-A18
6. รายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2558
7. การประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2559

3. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า**

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต	ประธานอนุกรรมการ	14/14
2	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	14/14
3	นายวัชร คุณาวัดนาวุฒิ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	13/14
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)	อนุกรรมการ	10/14
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	8/14
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	12/14
7	นายพุดผิขัย จงเลิศวิมลกุล	อนุกรรมการ	10/14
8	นายอังกูร มนธาตุผลิน	อนุกรรมการ	11/14
9	นายวิฑูร จงเจริญพรชัย	อนุกรรมการ	14/14
10	นายวีระชัย ไกยกุล	อนุกรรมการ	14/14
11	นายครรชิต ลักษณะโกเศศ	อนุกรรมการ	14/14
12	นายจิตติน แดงเที่ยง	อนุกรรมการ	3/14
13	นายพิพัฒน์ หงส์ดารมภ์	อนุกรรมการ	14/14
14	นายสมยศ อีระวงศ์สกุล	อนุกรรมการ	5/14
15	นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล	อนุกรรมการ	5/14
16	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ (นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัตน์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/14

คณะกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กพฟ. ที่ 38/2559) เพื่อทำหน้าที่

1. พิจารณาให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุน แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อประกอบการพิจารณาของ กพฟ. ในการจัดทำความเห็นแผนดังกล่าวเสนอต่อ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน รวมถึงพิจารณาแผนการขยายระบบโครงข่ายของผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงาน ซึ่งมีใช้เป็นหน่วยงานของรัฐ เสนอต่อ กพฟ. พิจารณาให้ความเห็นชอบตามหลักเกณฑ์ และกำกับติดตามผลการดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้า และรายงานให้ กพฟ. ทราบเป็นระยะ

2. พิจารณาข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรา 81 แห่งพระราชบัญญัติฯ รวมถึงพิจารณา คำร้องตามมาตรา 83 และมาตรา 84 แห่งพระราชบัญญัติฯ เสนอ กพฟ.

3. กำกับและติดตามผลการส่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรา 87 แห่งพระราชบัญญัติฯ รวมถึงพิจารณา คำร้องที่เกี่ยวข้องกับการส่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามมาตรา 88 แห่งพระราชบัญญัติฯ เสนอ กพฟ.

4. กำกับการลงทุนโครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ให้เกิดการบูรณาการ เป็นไปตามหลักวิชาการและมาตรฐานสากล มีความมั่นคงเชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพและคุ้มค่าต่อการลงทุน

5. กำกับประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และกำกับประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าประเภท Co-generation ผ่านค่า Primary Energy Saving (PES) รวมทั้งตรวจสอบข้อมูลต้นทุนและผลประกอบการผลิตไฟฟ้าเฉพาะในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ เป็นต้น

โดยในปีงบประมาณ 2559 คณะกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่างๆ ดังนี้

1. พิจารณาการกำหนดมาตรฐาน Heat Rate ของโรงไฟฟ้าของ กพฟ.

2. การปรับเปลี่ยนกำหนดเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (NPS)

3. พิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การเปิดให้เอกชนใช้สายป้อนของการไฟฟ้าในพื้นที่นครอุตสาหกรรม

4. การแต่งตั้งคณะทำงานระบบผลิตไฟฟ้า คณะทำงานระบบโครงข่ายไฟฟ้า และคณะทำงานศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า

5. พิจารณาข้อกำหนดการขออนุญาตเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของโครงการหน่วยผลิตพลังงานร่วมกับ กพฟ. และ กพน.

6. พิจารณามาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า วิธีการตรวจสอบและการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบจำหน่ายตามมาตรา 73 (มาตรฐานยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทย: EV)

7. รายงานการจัดทำประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: COP) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่ใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิงตามประกาศหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ FIT

8. การพิจารณาหลักเกณฑ์และหัวข้อการให้ความเห็นแผนพัฒนาการผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงาน

9. นำเสนอความเห็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขื่อนผาจุกของ กพฟ.

10. การปรับปรุงร่างข้อกำหนดสำหรับประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่ใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิงที่มีกำลังผลิตติดตั้ง ต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ ที่ได้รับการยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายประเภทและขนาดที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายหลังการจัดการรับฟังความเห็น (Focus group)

11. การอุทธรณ์การขอเชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายไฟฟ้า กฟผ. ของบริษัท เอ็นเอส - โอจี เอนเนอร์จี โซลูชั่น (ไทยแลนด์) จำกัด

12. การพิจารณาปัญหาด้านเทคนิคการเปิดจุดซื้อขายไฟฟ้า Import Meter และการควบคุมกระแสไหลย้อน

13. การพิจารณาด้านเทคนิคในการซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. กับ กฟน. กรณีรับไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

14. นำเสนอการให้ความเห็นโครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทนเครื่องที่ 1 - 2) ของ กฟผ.

15. ผลการรับฟังความคิดเห็นร่าง “ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการพลังงาน ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า พ.ศ.” และ ร่าง “ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการพลังงาน ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ.”

16. ผลกระทบของการก่อสร้างระบบจำหน่ายและการจำหน่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

17. มาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ. ใบอนุญาตประเภทศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า

18. แนวทางการกำหนดมาตรฐานคุณภาพบริการของผู้รับใบอนุญาตประเภทระบบผลิตไฟฟ้า

19. แนวทางปฏิบัติการคิดเงินค่าไฟฟ้าในการซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. กับ กฟน. กรณีรับไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

20. การปรับปรุงคณะทำงานภายใต้คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายพลังงาน และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน

21. นำเสนอความเห็นโครงการปรับปรุงระบบไฟฟ้าภาคใต้ตอนล่างเพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของ กฟผ.

22. แนวทางการจัดการผลกระทบของการก่อสร้างระบบจำหน่ายและการจำหน่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ในนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบังและนิคมอุตสาหกรรมบางปู

23. กรณีหนังสือ บริษัท พีพีทีซี จำกัด ที่ พท.040/2559 ลงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2559 เรื่อง ขอความอนุเคราะห์แจ้ง กฟน. กรณีการทดสอบกำลังการผลิตและสมรรถนะของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชันลาดกระบัง สูงสุดที่ 120 เมกะวัตต์

24. พิจารณาข้อกำหนดการเชื่อมต่อของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

25. นำเสนอความเห็นโครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1

26. พิจารณาให้ความเห็นแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ฉบับที่ 11 ปี 2555 - 2559 (ฉบับปรับปรุง) ของ กฟน.

27. พิจารณาให้ความเห็นแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ฉบับที่ 12 ปี 2560 - 2564 ของ กฟน.

28. แผนงานเปลี่ยนระบบสายไฟฟ้าอากาศเป็นสายไฟฟ้าใต้ดิน ปี 2551 - 2556 (ฉบับปรับปรุง) ของ กฟน.

29. นำเสนอความเห็นโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1 ของ กฟผ.

30. การปรับปรุงข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟน. และ กฟผ. เพื่อรองรับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

31. พิจารณายกร่างข้อกำหนดเงื่อนไขเพิ่มเติม ของผู้ได้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า

32. พิจารณาเทคนิคระบบเทคโนโลยีที่มีถังเก็บพลังงานความร้อน

33. พิจารณาการกำหนดระยะเวลามาตรฐานในการดำเนินการ First Synchronization ถึง SCOD ของโรงไฟฟ้า SPP และ VSPP

4. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต	ประธานอนุกรรมการ	16/16
2	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	15/16
3	นายวัชร คุณาวัดนาวุฒิ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	15/16
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการ	10/16
5	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)**	อนุกรรมการ	10/16
6	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางปิยะพันธุ์ อุดมศิลป์)	อนุกรรมการ	12/16
7	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สินสุขประเสริฐ)	อนุกรรมการ	12/16
8	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นางกุลวรี บุนนาคจะรวาพร)	อนุกรรมการ	9/12
	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นายสมชาย สดากุลเจริญ)*	อนุกรรมการ	4/4
9	รองผู้อำนวยการสถาบันวิจัยพลังงาน (รศ.ดร. กุลยศ อุดมวงศ์เสรี)	อนุกรรมการ	13/16
10	นายสหัส ประทักษ์นุกุล	อนุกรรมการ	14/16
11	นายนิรุต ศรีนวล	อนุกรรมการ	13/16
12	นายพงษ์ศักดิ์ หาญบุญญานนท์	อนุกรรมการ	12/16
13	นายฉัตรชัย ตริวิทยาภูมิ	อนุกรรมการ	5/16
14	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์	อนุกรรมการ	16/16
15	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนต์ วรรณะภูติ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	16/16

หมายเหตุ : * นายสมชาย สดากุลเจริญ ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน แทนนางกุลวรี บุนนาคจะรวาพร ได้ครบเกษียณอายุ ตามหนังสือที่ พน 0501/61090 ลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559

** นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์ ได้ครบเกษียณอายุราชการ ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2559 จึงทำให้ตำแหน่งอนุกรรมการลำดับที่ 5 ที่ว่างลง คณะอนุกรรมการฯ ได้เห็นชอบให้แต่งตั้งนายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์ เป็นอนุกรรมการ แต่งตั้งในฐานะผู้ทรงคุณวุฒิ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 90/2559 ลงวันที่ 15 พฤศจิกายน 2559

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อ วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559 (คำสั่ง แต่งตั้ง กกพ. ที่ 23/2559) โดยให้ยกเลิกคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 8/2559 ลงวันที่ 15 มกราคม 2559 เพื่อให้สอดคล้องกับระเบียบ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการแบ่งส่วนงานสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2558 ทั้งนี้ คณะอนุกรรมการดังกล่าวมีหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอแนะแนวทางเพื่อ จัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและการจัดทำ ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้ารวมทั้ง ขั้นตอนการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ตลอดจน ตรวจสอบและ พิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อ นำเสนอ กกพ. วินิจฉัย โดยใน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้ง บนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและ สหกรณ์ภาคการเกษตร

พ.ศ. 2558 ประกาศและหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียน (ไม่รวมโครงการ พลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2558 (ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้) และระยะที่ 2 รวมทั้งประเทศ ประกาศและ หลักเกณฑ์ แนวทางการดำเนินโครงการนำร่อง การส่งเสริม การติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี ประกาศและ หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้า พิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการ ประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 - 2562 ประกาศ และหลักเกณฑ์โครงการ ผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะชุมชนเป็น เชื้อเพลิง ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2559 หลักเกณฑ์และรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration (สำหรับโครงการที่จะสิ้นสุดอายุสัญญา ซื้อขายไฟฟ้าในปี 2562 - 2568) และพิจารณาหัวข้อการอุดหนุน ข้อร้องเรียน และข้อเสนอจากกรณีต่างๆ เพื่อเสนอ กกพ.

5. คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขัน และกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายวัชร คุณาวินนาดิ	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	2/2
3	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	2/2
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการ	2/2
5	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายกัลย์ แสงเรือง)	อนุกรรมการ	2/2
6	ผู้แทนสำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ กระทรวงพลังงาน (นายสราวุธ แก้วตาทิพย์)	อนุกรรมการ	0/2
7	ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (นายชยุตพงศ์ นันทธนะวานิช)	อนุกรรมการ	2/2
8	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายเพทาย หมดธรรม)	อนุกรรมการ	2/2
9	ผู้แทนสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (นายวิรินทร์ หวังจิรินันตร์)	อนุกรรมการ	2/2
10	นายภานุ สุทธิธรัตน์	อนุกรรมการ	2/2
11	นายสุทธิพงศ์ พรหมสุทธิ	อนุกรรมการ	2/2
12	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนยศ วรธนะภูติ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	2/2
13	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ (นายประสิทธิ์ สิริทิพย์ศรี)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	2/2
14	นางสาวมัลลิกา เลิศฤทธิ์ ผู้ชำนาญการพิเศษฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	2/2

คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขัน และกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 39/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนการขยายระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในการจัดทำความเห็นแผนดังกล่าวเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน อีกทั้งพิจารณาข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime) และข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อของบุคคลที่สาม หรือ Third Party Access Code (TPA Code) รวมทั้งพิจารณาแนวทางกำกับการแข่งขันการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ และพิจารณาให้ความเห็นเกี่ยวกับมาตรฐานทางวิศวกรรมและมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ สำหรับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่าย

ก๊าซธรรมชาติ เพื่อประกอบการพิจารณาของ กกพ. พร้อมทั้งติดตามและให้ความเห็นผลการดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาการขอยกเว้นการปฏิบัติตาม TPA Code บนมกสำหรับการทำสัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการ และบทปรับสำหรับความไม่สมดุลทางบวกและทางลบ ค่าปรับการใช้ความสามารถในการให้บริการเกินกำหนด และ Shrinkage Factor เป็นการชั่วคราว ไม่เกิน 2 ปี อีกทั้งพิจารณาแนวทางและกรอบหลักเกณฑ์การประเมินผู้รับใบอนุญาตตามร่างมาตรฐานการให้บริการในกิจการก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตทั้ง 4 ประเภท ได้แก่ จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

6. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขต ในการวางเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สิน ในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายวัชร คุณาวัดนาวุฒิ	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต	รองประธานอนุกรรมการ	11/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	2/3
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการ	6/9
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท นางสาวพรรณิ โรจนรังสีธรรม)	อนุกรรมการ	9/12
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (นางธิดา พุทธธรรม นางวรินภรณ์ นรเดชาพันธ์)	อนุกรรมการ	11/12
7	ผู้แทนกรมธนารักษ์ (นายวีระวุฒิ ศรีเปารยะ นางวราภรณ์ เอื้ออาทร)	อนุกรรมการ	3/4 7/8
8	ผู้แทนกรมที่ดิน (ดร.สุจิต จงประเสริฐ)	อนุกรรมการ	10/12
9	นายสุวิทย์ สิงห์จันทร์	อนุกรรมการ	8/12
10	นายพิชัย เปี่ยมฟ้า	อนุกรรมการ	12/12
11	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
12	พนักงานฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายกิจจา ลิ้มแสงชัย)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12
13	พนักงานฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายภาณุ อุทัยรัตน์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

ยกเลิกคำสั่ง กกพ. ที่ 140/2557 เรื่องแต่งตั้งคณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง แนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สิน ในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ลงวันที่ 17 พฤศจิกายน 2557 และแต่งตั้งคณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง แนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สิน ในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 9/2559 ลงวันที่ 21 มกราคม 2559 เพื่อทำหน้าที่ดังนี้

1. พิจารณาให้ความเห็นการขออนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจเพื่อประโยชน์ในการสำรวจ หรือเพื่อหาสถานที่ตั้งระบบ

โครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาต เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 105 แห่งพระราชบัญญัติฯ

2. พิจารณาให้ความเห็นแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาตเพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติฯ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาให้ความเห็นทั้งหมด 39 โครงข่ายพลังงาน และมีมติเห็นชอบ 38 โครงข่ายพลังงาน และให้ส่งข้อมูลเพิ่มเติม จำนวน 1 โครงข่ายพลังงาน

7.1. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยและกลั่นกรองคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 81/2557

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นางสาววิไลพร ลีเวชมสานต์	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นางปัจฉิมา ธนสันติ	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
3	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต)	อนุกรรมการ	0/3
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการ	3/3
5	นายนิพนธ์ ะกะมี	อนุกรรมการ	3/3
6	นายอำนาจ โชติชัย	อนุกรรมการ	2/3
7	รศ.มานิตย์ จุมปา	อนุกรรมการ	3/3
8	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายประภาส ธีระปะลา)	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
9	พนักงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายณัฏฐวิทย์ จันทรวงศ์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

7.2 คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยและกลั่นกรองคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 1/2559

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นางสาววิไลพร ลีเวชมสานต์	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	นางปัจฉิมา ธนสันติ	รองประธานอนุกรรมการ	8/10
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	9/10
4	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	8/10
5	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	6/10
6	ผู้แทนคณะนิติศาสตร์ สาขากฎหมายมหาชน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	อนุกรรมการ	8/10
7	ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/10
8	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/10
9	พนักงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	10/10

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยและกลั่นกรองคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2557 (คำสั่ง กกพ. ที่ 81/2557) เพื่อให้การพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัย

ชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. และการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยของ คพช. ตลอดจนการกลั่นกรองและให้ความเห็นการแก้ไข เพิ่มเติม หรือปรับปรุงระเบียบ ข้อบังคับประกาศ และข้อกำหนด

ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีความชัดเจน เป็นธรรม ตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ โดยได้มีการปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 1/2559 เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2559 เพื่อให้สอดคล้องกับระเบียบคณะกรรมการ

กำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการแบ่งส่วนงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2558 โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาอุทธรณ์ฯ ไปแล้วทั้งสิ้น จำนวน 13 ครั้ง

8. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นางสาววิไลพร ลีเกษมศานต์	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	นางดวงมณี โกมารทัต	รองประธานอนุกรรมการ	11/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	4/4
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการ	4/8
5	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	8/12
6	นายรณชัย วรณเสวก	อนุกรรมการ	11/12
7	นางโฉมศรี อารยะศิริ	อนุกรรมการ	11/12
8	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
9	พนักงานฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายจักชวีร์ สุจริตพานิช)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

ยกเลิกคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 094/2557 เรื่องแต่งตั้ง คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน ลงวันที่ 22 สิงหาคม 2557 และแต่งตั้งคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 24/2559 ลงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559 เพื่อทำหน้าที่พิจารณาคำอุทธรณ์ของเจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์ หรือผู้ทรงสิทธิอื่นเกี่ยวกับประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน รวมถึงพิจารณาคำร้องคัดค้านของผู้รับใบอนุญาต เจ้าของ ผู้ครอบครอง

ทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่นเกี่ยวกับการดำเนินการตามมาตรา 107 แห่งพระราชบัญญัติฯ และมีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลหรือนิติบุคคลมาให้ถ้อยคำ มีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงหรือจัดส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการพิจารณาเพื่อเสนอข้อเท็จจริงพร้อมความเห็นเพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณา โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาทั้งสิ้น จำนวน 12 ครั้ง สรุปผลดังนี้

- การพิจารณาคำร้องอุทธรณ์และยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่ประกาศ จำนวน 99 ราย
- การพิจารณาจำหน่ายคำร้องอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 52 ราย
- การพิจารณาไม่รับคำร้องคัดค้าน จำนวน 17 ราย
- การพิจารณาปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 21 ราย
- การไม่รับอุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 16 ราย
- การพิจารณาจำหน่ายคำร้องคัดค้าน จำนวน 28 ราย
- การพิจารณาปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอ จำนวน 10 ราย
- การพิจารณาคำร้องและยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 34 ราย
- การพิจารณาคำร้องคัดค้าน จำนวน 6 ราย
- การพิจารณาปรับย้ายแนวเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 1 ราย

9. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นางปัจฉิมา ชนสันติ	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	นางดวงมณี โกมารทัต	รองประธานอนุกรรมการ	11/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการ	3/12 8/12
4	พล.อ. สุรินทร์ พิกุลทอง	อนุกรรมการ	11/12
5	ผู้แทนกรมธนารักษ์ (นายวีระวุฒิ ศรีเปารยะ นางวราภรณ์ เอื้ออาทร)	อนุกรรมการ	3/12 8/12
6	ผู้แทนกรมที่ดิน (ดร. สุจิต จงประเสริฐ นางสาวศุภศิริ เวศาขวรินทร์)	อนุกรรมการ	10/12 1/12
7	ผู้แทน ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายประภาส อัมมะปาละ นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ นางสาวปัทมปราณี พลวัน)	อนุกรรมการ	6/12 1/12 1/12
8	นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
9	นายภาณุ อุทัยรัตน์	ผู้ช่วยเลขานุการ	12/12
10	นายพนพล สระวาสี	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ	12/12

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2557 ตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 093/2557 ต่อมา ในการประชุม กกพ. ครั้งที่ 4/2559 (ครั้งที่ 384) เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 ให้ยกเลิกคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 093/2557 และได้มีคำสั่งที่ 16/2559 ลงวันที่ 26 มกราคม 2559 เพื่อทำหน้าที่ให้การพิจารณาอุทธรณ์เงินค่าทดแทนหรือเงินค่าใช้ประโยชน์จากการใช้สิ่งสาธารณทรัพย์ของ กกพ. เป็นไปด้วยความเรียบร้อยและมีประสิทธิภาพตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาอุทธรณ์ รวม 339 ราย



10.1 คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 85/2557

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม
1.	นายวัชร คุณาวินนาวุฒิ	ประธานอนุกรรมการ	1/1
2.	นางปัจฉิมา ธนสันติ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	1/1
3.	นางสาววิไลพร ลีวเกษมศานต์	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	1/1
4.	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต)	อนุกรรมการ	0/1
5.	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิข)	อนุกรรมการ	0/1
6.	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการ	1/1
7.	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค (ร้อยตรีไพโรจน์ คณิงทรัพย์)	อนุกรรมการ	1/1
8.	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายเพิ่มสิน วิชิตนาค)	อนุกรรมการ	1/1
9.	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นายหิน นววงศ์)	อนุกรรมการ	1/1
10.	นายอุส่าห์ ดวงจันทร์	อนุกรรมการ	1/1
11.	นายสุกานต์ อินทรครรชิต	อนุกรรมการ	1/1
12.	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
13.	พนักงานฝ่ายฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นายเอกประพันธ์ อักษรพันธ์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/1

10.2 คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 13/2559

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม
1.	นายวัชร คุณาวัดนานวุฒิ	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2.	นางปัจฉิมา ธนสันติ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	3/3
3.	นางสาววิไลพร ลีวเกษมศานต์	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	3/3
4.	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	3/3
5.	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ สำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	3/3
6.	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค (ร้อยตรีไพโรจน์ คณิงทรัพย์)	อนุกรรมการ	2/3
7.	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายเพิ่มสิน วิชิตนาค)	อนุกรรมการ	3/3
8.	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นายหิน นววงศ์)	อนุกรรมการ	2/3
9.	นายอุส่าห์ ดวงจันทร์	อนุกรรมการ	3/3
10.	นายสุกานต์ อินทรครรชิต	อนุกรรมการ	3/3
11.	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นายวรพรัช มีลาภ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
12.	พนักงานฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นายเอกประพันธ์ อักษรพันธ์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงานทำหน้าที่พิจารณากันกรณี
เรื่องต่างๆ เสนอ กกพ. คือ 1) เรื่องร้องเรียนเชิงนโยบายในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน 2) เรื่องที่ผู้รับใบ
อนุญาตได้แย้งคำวินิจฉัยของ คพข. 3) ความเห็นหรือข้อเสนอนี้จาก คพข. ต่อมาตรการด้านการ
คุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่เป็นสาระสำคัญ อาทิ

- 1) การจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า
- 2) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร (คชก.) ระยะที่ 2
- 3) หลักเกณฑ์การจ่ายเงินสมทบค่าขยายเขตไฟฟ้าของประชาชนผู้ขอไฟฟ้า (รายแรก)
- 4) กรณีสิทธิในทรัพย์สิน (อุปกรณ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำ) และความรับผิดชอบดูแลบำรุงรักษา

11. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการ ตามมาตรา 97(3)

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นางปัจฉิมา ธนสันติ	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	รองประธานอนุกรรมการ	12/12
3	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย (นายวิบูรณ์ แววบัณฑิต นายพรหมพิริยะ กิจนุสนธิ์ นายชาติชาย ไชยพิมล นายบัณฑิต พรหมทอง)	อนุกรรมการ	1/12 6/12 2/12 1/12
4	ผู้แทนกระทรวงคลัง (นางปานทิพย์ ศรีพิมล นางสาวรส กาญจนสาย นางอุรวิพรรณ ทวีสิทธิ์)	อนุกรรมการ	1/12 4/12 3/12
5	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ (นายดนุชา พิชยนันท์ นางธิดา พัชร์ธรรม นางวรินภรณ์ นรเดชาพันธ์)	อนุกรรมการ	11/12
6	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน (นายอรรถิษฐ์ บำรุง)	อนุกรรมการ	7/12
7	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ นางศิรินา อินแก้ว นางสาวจารุวรรณ พิมสุวรรณ นางสาวรัตนรพี บุญมัติ)	อนุกรรมการ	7/12 1/12 1/12 2/12
8	ผู้แทนสำนักงานงบประมาณ (นายธรรมศักดิ์ สัมพันธ์สันติกุล นายภาณุ จันทรเจียวใช้ นางปัทมา จงสมจิตร)	อนุกรรมการ	10/12 1/12 1/12
9	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถพิช)	อนุกรรมการ	12/12
10	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	8/12
11	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางฤดี ภริงคาร นางปิยวรรณ สุขใส)	อนุกรรมการและเลขานุการ	8/12 4/12
12	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม	อนุกรรมการ	3/12
13	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายณัฏมิตร สว่างผล)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	9/12

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) (คณะอนุกรรมการฯ) แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2557 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 086/2557) และปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 5/2559 เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2559 เพื่อทำหน้าที่พิจารณา กลั่นกรองแผนยุทธศาสตร์ แผนงาน ประจำปี และกรอบการจัดสรรเงินงบประมาณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ประกาศ รวมทั้งเสนอแนะนโยบายและแนวทางในการกำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุน การใช้จ่ายเงินกองทุนให้มีประสิทธิภาพต่อ กกพ.

โดยในปี พ.ศ. 2559 ได้มีการพิจารณาแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดย กกพ. มีมติอนุมัติ จำนวน 67 กองทุน งบประมาณรวม 2,906.20 ล้านบาท จำแนกเป็น (1) งบบริหารจัดการ 235.46 ล้านบาท และ (2) งบโครงการชุมชน จำนวน 6,491 โครงการ งบประมาณรวม 2,670.74 ล้านบาท รวมถึงได้มีการพิจารณาแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดย กกพ. มีมติอนุมัติจำนวน 47 กองทุน งบประมาณรวม 262.02 ล้านบาท จำแนกเป็น (1) งบบริหารจัดการ 79.48 ล้านบาท และ (2) งบโครงการชุมชน จำนวน 929 โครงการ งบประมาณรวม 182.54 ล้านบาท

12. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

รายงานการเข้าประชุม			
ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโมชิต)	ประธานอนุกรรมการ	7/7
2	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิข)	รองประธานอนุกรรมการ	6/7
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการ	2/7
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	6/7
5	ผู้แทนสำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	7/7
6	ผู้แทนกระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	6/7
7	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	7/7
8	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร	อนุกรรมการ	6/7
9	ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร	อนุกรรมการ	7/7
10	นางชมัยพร วิเศษมงคล	อนุกรรมการ	7/7
11	นางพรอนงค์ บุษราตระกูล	อนุกรรมการ	6/7
12	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและเลขานุการ	7/7 ^{1/}
13	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/7

หมายเหตุ ^{1/} อนุกรรมการลำดับที่ 12 ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งในระหว่างเดือน ตุลาคม พ.ศ. 2558 – พฤษภาคม พ.ศ. 2559 คือ นางฤดี ภริancar และต่อมาได้เปลี่ยนเป็น นางปิยวรรณ สุขใส

คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 มกราคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 14/2559) เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณานโยบายศาสตร์ แผนงาน และแนวทางการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่การปฏิบัติ และบริหารจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์ ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งกำหนดระเบียบหรือข้อบังคับเกี่ยวกับ

การบริหารจัดการ และการบริหารงานบุคคลของกองทุนฯ ตลอดจนกำกับดูแลติดตามเร่งรัดการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์การจัดตั้ง และสามารถแต่งตั้งคณะทำงาน เพื่อพิจารณาหรือปฏิบัติงานตามที่คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่างๆ ดังนี้

1. แผนปฏิบัติการของคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 (Action Plan)
2. การจัดกิจกรรมการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
3. ข้อเสนอกรอบอัตรากำลังของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 - 2562
4. แผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2560 - 2563 และแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
5. การประเมินผลผู้บริหารระดับสูงของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
6. ข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement: SLA) เรื่อง การส่งข้อมูลงบการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
7. คู่มือการบริหารความเสี่ยงของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
8. การกำหนดนโยบายและการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
9. คู่มือจรรยาบรรณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
10. แผนยุทธศาสตร์การบริหารทรัพยากรบุคคลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 - 2563 และแผนปฏิบัติการการบริหารทรัพยากรบุคคลกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560
11. แผนการดำเนินงานของคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

13. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายวิระพล จิระประดิษฐกุล	ประธานอนุกรรมการ	1/1
2	นายไกรสิทธิ์ กรณีสุต	รองประธานอนุกรรมการ	1/1
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	1/1
4	ผู้อำนวยการสำนักนโยบายอนุรักษ์พลังงานและ พลังงานทดแทน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	0/1
5	ผู้แทนกลุ่มเลขานุการคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ	1/1
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการวิจัยแห่งชาติ	อนุกรรมการ	1/1
7	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	1/1
8	ผู้แทนสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ	อนุกรรมการ	1/1
9	นายนักสิทธิ์ คุ้มณาชัย	อนุกรรมการ	0/1
10	นายสุวิทย์ เตีย	อนุกรรมการ	0/1
11	นายพินิจ ศิริฤกษ์พงษ์	อนุกรรมการ	1/1
12	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
13	ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายภูวนารถ ชุนหปราม)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/1
14	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/1

คณะกรรมการการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 9 กันยายน 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 65/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากลั่นกรองแผนงาน หลักเกณฑ์การกลั่นกรอง และพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ให้เป็นไปตามระเบียบหลักเกณฑ์ที่กำหนด ตามมาตรา 97(4) เสนอแนะนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ และกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินกองทุน ตามมาตรา 97(4) มีอำนาจเชิญผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม พิจารณา จัดส่ง หรือชี้แจงเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามความเหมาะสม แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งบุคคลใด พิจารณาหรือกระทำการตามที่คณะกรรมการฯ มอบหมาย และนำเสนอผลการดำเนินงานต่อ กกพ. รวมทั้ง ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้

1. แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) โดยมีมติเห็นชอบแผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) โดยมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ดำเนินการปรับแผนการดำเนินงานฯ ตามความเห็นของคณะกรรมการตามการพิจารณาของที่ประชุม และแจ้งเวียนคณะกรรมการฯ เพื่อพิจารณาให้ความเห็นก่อนนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

2. (ร่าง) ประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง การเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) โดยมีมติเห็นชอบ (ร่าง) ประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง การเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ตามที่คณะกรรมการฯ ขอแก้ไขตามการพิจารณาของที่ประชุม และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ แก้ไข (ร่าง) ประกาศสำนักงาน กกพ. ตามความเห็นของคณะกรรมการฯ แจ้งเวียนให้คณะกรรมการฯ พิจารณาก่อนนำเสนอ กกพ. พิจารณา และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

3. (ร่าง) หลักเกณฑ์การพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการที่ขอรับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) โดยมีมติเห็นชอบในหลักการ (ร่าง) หลักเกณฑ์การพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการที่ขอรับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ รับความเห็นและข้อเสนอแนะของคณะกรรมการฯ ไปพิจารณา ดำเนินการ และนำเสนอคณะกรรมการฯ เพื่อพิจารณาในการประชุมครั้งต่อไป

4. คู่มือแนวทางการกลั่นกรองข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) โดยมีมติเห็นชอบในหลักการ (ร่าง) คู่มือแนวทางการกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) โดยมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ รับความเห็นและข้อเสนอแนะของคณะกรรมการฯ ตามการพิจารณาของที่ประชุมไปพิจารณาปรับปรุง (ร่าง) คู่มือฯ เพื่อนำเสนอคณะกรรมการฯ พิจารณาในการประชุมครั้งต่อไป



14. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

รายงานการประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นางปัจฉิมา ธนสันติ	ประธานอนุกรรมการ	-
2	นายวัชร คุณาวัดนาวุฒิ	รองประธานอนุกรรมการ	-
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	-
4	ผู้อำนวยการสำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	-
5	ผู้อำนวยการสำนักงานบริหารและพัฒนาองค์ความรู้ สำนักงานบริหารและพัฒนาองค์ความรู้ (องค์การมหาชน)	อนุกรรมการ	-
6	นายอดุลย์ โชตินิสากรณ์	อนุกรรมการ	-
7	นายอุกฤษฏ์ วัชรทองสาลี	อนุกรรมการ	-
8	นายคชาชาญ มงคลเจริญ	อนุกรรมการ	-
9	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและเลขานุการ	-
10	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	-
11	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	-

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 71/2559) เพื่อทำหน้าที่ กำหนดแผนการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริม สังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทาง ด้านไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) และกำหนดหลักเกณฑ์การกลั่นกรอง ข้อเสนอโครงการ นำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาเห็นชอบรวมถึง พิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการตามแผนงานที่ กกพ. ประกาศ

ให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนดตามมาตรา 97(5) เพื่อ สังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทาง ด้านไฟฟ้า เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณาเห็นชอบ และพิจารณา ปรับปรุงรายละเอียดของโครงการที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุง โดยไม่กระทบวงเงินงบประมาณที่ได้รับในระหว่างปีตามแผน ที่ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว ตลอดจนเสนอแนะ แนว นโยบายและแนวทางในการบริหารจัดการ และกำกับดูแลการใช้ จ่ายเงินกองทุน ตามมาตรา 97(5)

15. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นางสาววิไลพร ลีเวชมศานต์	ประธานอนุกรรมการ	7/7
2	นางดวงมณี โกมารทัต	รองประธานอนุกรรมการ	6/7
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิข)	อนุกรรมการ	7/7
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	7/7
5	ผู้แทนสำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	7/7
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	6/7
7	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	6/7
8	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	7/7
9	ผู้แทนกรมบัญชีกลาง	อนุกรรมการ	6/7
10	นางจันทิมา สิริแสงทักษิณ	อนุกรรมการ	2/7 ^{1/}
11	นายวรภัทร โตรณะเกษม	อนุกรรมการ	6/7
12	นายสุทธิพร ปทุมเทวาภิบาล	อนุกรรมการ	7/7
13	นายวงศ์ศักดิ์ สวัสดิ์พาณิชย์	อนุกรรมการ	6/7
14	นายสุรอรธ ทองนิรมล	อนุกรรมการ	7/7
15	นายเจริญ ประจำแทน	อนุกรรมการ	6/7
16	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางปิยวรรณ สุขใส)	เลขานุการ	7/7 ^{2/}
17	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางสาวชฎารัตน์ สุนทรเกตุ)	ผู้ช่วยเลขานุการ	7/7

หมายเหตุ : 1/ อนุกรรมการลำดับที่ 10 นางจันทิมา สิริแสงทักษิณ ได้เสียชีวิตเมื่อวันที่ 1 กันยายน พ.ศ. 2559

2/ อนุกรรมการลำดับที่ 16 ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งในระหว่างเดือน ตุลาคม พ.ศ. 2558 – พฤษภาคม พ.ศ. 2559 คือ นางฤดี ภริงคาร และต่อมาได้เปลี่ยนเป็น นางปิยวรรณ สุขใส

คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 15/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดกรอบแนวทาง หลักเกณฑ์ และตัวชี้วัดของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนรายงานผลการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะต่อ กกพ. ในการพิจารณาข้อเสนอของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเกี่ยวกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมทั้งมีอำนาจขอให้หน่วยงาน

ของรัฐ หรือบุคคล หรือคณะบุคคล หรือนิติบุคคล มีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงมาให้ถ้อยคำ หรือส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้อง และแต่งตั้งคณะทำงาน หรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดเพื่อพิจารณาหรือกระทำการใดๆ ตามที่คณะอนุกรรมการฯ มอบหมาย รวมถึงปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาและเห็นชอบในประเด็นต่างๆ ดังนี้

1. ผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ 26 กองทุน และโครงการชุมชน ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 รวม 376 โครงการ และผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 รอบ 12 เดือน (1 ตุลาคม 2557 - 30 กันยายน 2558)

2. กรอบหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ทุนหมุนเวียน) และผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 รอบ 6 เดือน (1 ตุลาคม 2558 - 31 มีนาคม 2559)

3. แนวทางและแผนการจัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ และพิจารณาผลการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 รอบที่ 1

4. กรอบหลักเกณฑ์ตัวชี้วัด และค่าเป้าหมายสำหรับการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ และพิจารณาคัดเลือกกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 เพื่อติดตามประเมินผลจำนวน 30 กองทุน รวม 501 โครงการ

16. คณะอนุกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนและอุทธรณ์เกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้า

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นางปัจฉิมา ธนสันติ	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุด	รองประธานอนุกรรมการ	10/10
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการ	9/10
4	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายเกียรติ หรรษ์โรจน์)	อนุกรรมการ	8/10
5	นายธงทอง จันทรางศุ	อนุกรรมการ	7/10
6	นายสุรศักดิ์ มณีศรี	อนุกรรมการ	10/10
7	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหา (นายมนยศ วรรณะภูติ)	อนุกรรมการ	8/10
8	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายคมกฤษ ตันตระกูลชัย นายกัลย์ แสงเรือง)	อนุกรรมการ	4/5 3/5
9	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายประภาส อัมมะปาละ นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5 5/5
10	พนักงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวฉัตรมาศ ศิริมาศกุล)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	10/10

คณะอนุกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนและอุทธรณ์เกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 22/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาข้อร้องเรียนหรืออุทธรณ์ของผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ การรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เพื่อนำเสนอความเห็นต่อ กกพ.

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาข้อร้องเรียนหรืออุทธรณ์ของผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบประกาศการรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 33 เรื่อง

ทั้งนี้ มีการเปลี่ยนแปลงอนุกรรมการ ได้แก่ นายคมกฤษ ตันตระกูลชัย เป็นนายกัลย์ แสงเรือง ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 62/2559 และนายประภาส อัมมะปาละ เป็นนายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 61/2559 และ 63/2559

17.1 คณะอนุกรรมการตรวจสอบคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 75/2558

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต)	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	8/9
3	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางสาวสมใจ เกษศิริเจริญ)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	7/9
4	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นางกุลวรี บุรณสังขะวาท)	อนุกรรมการ	8/9
5	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	อนุกรรมการ	3/9
6	ผู้แทนกรมโยธาธิการและผังเมือง	อนุกรรมการ	4/9
7	ผู้แทนกรมส่งเสริมสหกรณ์	อนุกรรมการ	8/9
8	ผู้แทนกรมธนารักษ์	อนุกรรมการ	5/9
9	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน (นางสาวเยาวลักษณ์ กุลพานิช)	อนุกรรมการ	0/9
10	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นางอุรวิวรรณ ทวีสิทธิ์)	อนุกรรมการ	7/9
11	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ)	อนุกรรมการ	5/9
12	ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายสุวิทย์ กฤษคำ)	อนุกรรมการ	6/9
13	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	อนุกรรมการ	9/9
14	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นายพรศักดิ์ อุดมทรัพย์ากุล)	อนุกรรมการ	9/9
15	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการ	8/9
16	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย หรือผู้แทน	อนุกรรมการ	4/9
17	ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงานประจำเขต หรือผู้แทน	อนุกรรมการ	7/9
18	ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการและเลขานุการ	7/9
19	พนักงานฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/9

คณะอนุกรรมการตรวจสอบคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2558 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 75/2558) เพื่อทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์ แนวทาง และวิธีการในการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ที่ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการและชี้แจงรายละเอียดหลักเกณฑ์ให้ผู้ที่ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการทราบ รวมทั้งตรวจสอบคุณสมบัติและเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการให้เป็นไปตามระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์การเข้าร่วมโครงการ

อีกทั้งนำเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบการพิจารณาคุณสมบัติและผู้ที่ผ่านคุณสมบัติเพื่อเข้าสู่กระบวนการคัดเลือกโดยวิธีจับสลาก

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาหลักเกณฑ์แนวทาง และวิธีการในการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ที่ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการ มีการแต่งตั้งคณะทำงานพิจารณาตรวจสอบคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการ และเอกสารประกอบคำขอฯ รวมถึงได้ตรวจสอบคุณสมบัติผู้ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการฯ ตลอดจนผลการตรวจสอบคุณสมบัติผู้ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการฯ

17.2 คณะอนุกรรมการตรวจสอบคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 10/2559

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวณฤศร์ อมรไชยิต)	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	2/3
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	3/3
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	3/3
5	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางสาวสมใจ เกษศิริเจริญ)	อนุกรรมการ	2/3
6	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นางกุลวรี บุนนังจระวราร)	อนุกรรมการ	3/3
7	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	อนุกรรมการ	1/3
8	ผู้แทนกรมโยธาธิการและผังเมือง	อนุกรรมการ	1/3
9	ผู้แทนกรมส่งเสริมสหกรณ์ (นายปริญญา เพ็งสมบัติ)	อนุกรรมการ	3/3
10	ผู้แทนกรมธนารักษ์ (ผู้อำนวยการกองบริหารที่ราชพัสดุภูมิภาค)	อนุกรรมการ	3/3
11	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน (นางสาวเยาวลักษณ์ กุลพานิช)	อนุกรรมการ	1/3
12	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นายพลจักร นิยมวัฒนา)	อนุกรรมการ	1/3
13	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ)	อนุกรรมการ	3/3
14	ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายกรณ์เกียรติ เจริญพิชรกิจ)	อนุกรรมการ	3/3
15	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	อนุกรรมการ	3/3
16	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นายพรศักดิ์ อุดมทรัพย์กุล)	อนุกรรมการ	3/3
17	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายประภาส อิมมะปละ)	อนุกรรมการ	2/3
18	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนยศ วรรณะภูติ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
19	พนักงานฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายอนันต์ เทตสิงห์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

คณะอนุกรรมการตรวจสอบคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 10/2559) โดยให้ยกเลิกคำสั่ง กกพ. ที่ 75/2558 ลงวันที่ 11 กันยายน 2558 เพื่อให้สอดคล้องกับระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการแบ่งส่วนงานสำนักงาน กกพ. พ.ศ. 2558 ซึ่งมีอำนาจหน้าที่ในการกำหนด

หลักเกณฑ์แนวทางและวิธีการในการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ที่ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการ และชี้แจงรายละเอียดหลักเกณฑ์ให้ผู้ที่ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการทราบ รวมทั้งตรวจสอบคุณสมบัติและเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการให้เป็นไปตามระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์การเข้าร่วมโครงการ อีกทั้งนำเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบการพิจารณาคุณสมบัติและผู้ที่ผ่านมาคุณสมบัติเพื่อเข้าสู่กระบวนการคัดเลือกโดยวิธีจับสลาก

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติผู้เข้าร่วมโครงการตามหลักเกณฑ์แนวทางและวิธีการในการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ที่ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการที่คณะอนุกรรมการฯ (ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 75/2558) ได้วางแนวทางไว้ รวมถึงตรวจสอบคุณสมบัติ

ผู้ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการฯ ผลการตรวจสอบคุณสมบัติผู้ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเข้าร่วมโครงการฯ ตลอดจนพิจารณารายชื่อผู้ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติเข้าร่วมโครงการและมีสิทธิเข้ารับการคัดเลือกโดยวิธีจับสลาก เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

18.1 คณะอนุกรรมการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 - 2562 ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 60/2559

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวณัฏฐพร อมรไพฑูริย์)	ประธานอนุกรรมการ	1/1
2	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปภังกรวิบูลย์)	รองประธานอนุกรรมการ	0/1
3	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤษ ตันตระกูล)	อนุกรรมการ	1/1
4	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางปิยะพันธุ์ อุดมศิลป์)	อนุกรรมการ	0/1
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท)	อนุกรรมการ	1/1
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (นายสุโข อภิสิทธิ์)	อนุกรรมการ	1/1
7	ผู้แทนกรมควบคุมมลพิษ (นายอนุพันธ์ อภิรัตน์)	อนุกรรมการ	1/1
8	ผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นางสาวสมจิณณ์ พิลึก)	อนุกรรมการ	1/1
9	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม (นายจุลพงษ์ ทวีศรี)	อนุกรรมการ	1/1
10	ผู้แทนสภาวิศวกร (นายมานิตย์ ภูธนพัฒน์)	อนุกรรมการ	1/1
11	ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายสุวิทย์ กฤษดา)	อนุกรรมการ	1/1
12	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	อนุกรรมการ	0/1
13	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นายพรศักดิ์ อุดมทรัพย์กุล)	อนุกรรมการ	1/1
14	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุตสาหกรรม (นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ)	อนุกรรมการ	1/1
15	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายภักดิ์ แสงเรือง)	อนุกรรมการ	1/1
16	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนัส วรรณะภูติ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
17	ผู้อำนวยการพิเศษ ฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นางนรินทร์พร มาลาศรี)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/1

คณะอนุกรรมการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 - 2562 โดยได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 60/2559) เพื่อทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์แนวทางและวิธีการในการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติ

และเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการ ตรวจสอบคุณสมบัติและเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการให้เป็นไปตามระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม รวมทั้งมีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลใดมีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงมาให้ถ้อยคำหรือเข้าร่วมประชุม ตลอดจนนำเสนอรายชื่อผู้ผ่านคุณสมบัติและรายชื่อผู้ที่ได้รับการคัดเลือกให้ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

18.2 คณะอนุกรรมการประเมินค่าร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม
ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 - 2562
ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 72/2559

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายสหัส ประทักษ์นุกุล	ประธานอนุกรรมการ	-
2	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางปิยะพันธุ์ อุดมศิลป์)	อนุกรรมการ	-
3	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายวิวัฒน์ พงษ์ คุโรวาท)	อนุกรรมการ	-
4	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (นายสุโข อุบลทิพย์)	อนุกรรมการ	-
5	ผู้แทนกรมควบคุมมลพิษ (นายสุเมธา วิเชียรเพชร)	อนุกรรมการ	-
6	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม (นายจุลพงษ์ ทวีศรี)	อนุกรรมการ	-
7	ผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นางสุวัฒนา กมลรัตนินา)	อนุกรรมการ	-
8	ผู้แทนสภาวิศวกร (นายมานิตย์ กุศลพัฒน์)	อนุกรรมการ	-
9	ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายกรณ์เกียรติ เจริญพิทักษ์กิจ)	อนุกรรมการ	-
10	ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายพิพัฒน์ จิตรนาททรัพย์)*	อนุกรรมการ	-
11	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	อนุกรรมการ	-
12	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นายพรศักดิ์ อุดมทรัพย์กุล)	อนุกรรมการ	-
13	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	เลขานุการ	-
14	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนนยศ วรรณะภูติ)	ผู้ช่วยเลขานุการ	-
15	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและธุรกรรม (นายไพฑูรย์ สกลช่างเสนาะ)	ผู้ช่วยเลขานุการ	-
16	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายกลัย แสงเรือง)	อนุกรรมการ	-

* นายพิพัฒน์ จิตรนาททรัพย์ ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย แทนนายกรณ์เกียรติ เจริญพิทักษ์กิจ ตามหนังสือที่ กพผ. 912100/89319 ลงวันที่ 27 ตุลาคม 2559

คณะอนุกรรมการประเมินค่าร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 - 2562 ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 72/2559) เพื่อทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์ แนวทาง และวิธีการในการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติ

และเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการ ตรวจสอบคุณสมบัติและเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการให้เป็นไปตามระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม รวมทั้งมีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลใดมีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงมาให้ถ้อยคำหรือเข้าร่วมประชุม ตลอดจนนำเสนอรายชื่อผู้ผ่านคุณสมบัติและรายชื่อผู้ที่ได้รับการคัดเลือกให้ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

19. คณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ	รายชื่อคณะกรรมการตรวจสอบ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นางดวงมณี โกมารทัต	ประธานกรรมการตรวจสอบ	10/10
2	นางสาววิไลพร ลีวเกษมศานต์	รองประธานกรรมการตรวจสอบ	10/10
3	นางสาวอัจฉรา สุทธิศิริกุล	กรรมการตรวจสอบ	10/10

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2557 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 089/2557) เพื่อทำหน้าที่สอบทานระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยงและระบบการตรวจสอบภายในของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ สอบทานรายงานทางการเงินให้ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะที่เป็นประโยชน์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารงานของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีการปฏิบัติงานเป็นไปตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่กำหนด สอดคล้อง

กับกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง มีการควบคุมภายในที่เพียงพอ นอกจากนี้ งบการเงินของสำนักงาน กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 งบการเงินรวมของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 งบการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 งบการเงินของสำนักงาน กกพ. ไตรมาสที่ 1 - 3 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 งบการเงินรวมของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไตรมาสที่ 1 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป เปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ และมีการปฏิบัติงานที่สอดคล้องกับระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี







จัดทำโดย

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)

319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท

แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

Call Center : 1204

โทร : 0 2207 3599

โทรสาร : 0 2207 3506, 0 2207 3502

อีเมล : support@erc.or.th เว็บไซต์ : www.erc.or.th

ISBN : 978-616-92702-1-8





สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)

319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

Call Center : 1204 โทร : 0 2207 3599 โทรสาร : 0 2207 3506, 0 2207 3502 อีเมล : support@erc.or.th เว็บไซต์ : www.erc.or.th

