คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายงานประจำปีงบประมาณ 2561

10th

Call Center : 1204 support@erc.or.th www.erc.or.th

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Energy Regulatory Commission and Office of the Energy Regulatory Commission
รายงานประจำปีงบประมาณ 2561 | 2018 Annual Report

ISBN: 978-616-8040-28-7

ทรงพระเจริญ

ด้วยเกล้าด้วยกระหม่อม ขอเดชะ
ข้าพระพุทธเจ้า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
คณะผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

กำกับ
กิจการพลังงาน
สานสมดุล
สนับสนุน
ความเป็นธรรม

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)
319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

Call Center: 1204, โทร: 0 2207 3599

แฟกซ์: 0 2207 3502, 0 2207 3506

อีเมล: support@erc.or.th

www.erc.or.th

สารบัญ

6 สารจากประธาน
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

8 สารจากเลขาธิการสำนักงาน
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

10 วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร
สำนักงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน

12 แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน
(ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2561 - 2564

14 โครงสร้างการบริหารงานสำนักงาน
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

16 คณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน

18 คณะผู้บริหารสำนักงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน

22 สถานการณ์พลังงาน
ปี 2561

26 ผลการปฏิบัติงานการกำกับดูแล
การประกอบกิจการพลังงาน
ประจำปี พ.ศ. 2561

28 กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ

40 ส่งเสริมการแข่งขัน
และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

47 พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสาร
งานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

53 องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ

58 ผลการดำเนินงานกองทุน
พัฒนาไฟฟ้าประจำ
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

68 กิจกรรมดำเนินงานกิจกรรม
เพื่อสังคมกิจกรรมอาสา
และพัฒนาองค์กร

70 งบการเงินและบัญชีทำการ
ของสำนักงาน กกพ. และ
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำ
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

104 แผนการดำเนินงาน ประจำ
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

116 แผนการดำเนินงาน
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำ
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

118 **ภาคผนวก**

120 ภาคผนวก 1
สรุปรายงานการประชุม
คณะกรรมการกำกับ
กิจการพลังงาน ประจำ
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

122 ภาคผนวก 2
สรุปผลการประชุม
คณะอนุกรรมการ ตาม
มาตรา 24 แห่งพระราช
บัญญัติการประกอบกิจการ
พลังงาน พ.ศ. 2550

สารประธาน
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ปี 2561 ถือเป็นปีที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะองค์กรกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งจัดตั้งภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อขับเคลื่อนงานกำกับกิจการพลังงานด้านไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติทางท่อ มาบรรจบครบรอบปีที่ 10 ในปีนี้ โดยการสานต่อและขับเคลื่อนงานกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. ชุดที่ 3 ภายใต้ปณิธาน “สานต่อ ริเริ่ม และเร่งรัด” ซึ่งกระผมและ กกพ. ทั้ง 5 ท่าน ยังคงมีความมุ่งมั่นในการผลักดัน สนับสนุน และส่งเสริมกระบวนการดำเนินงานกำกับกิจการพลังงานในด้านต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองต่อนโยบายของภาครัฐ และเพื่อให้บรรลุเป้าหมายด้วยความพยายามและตั้งใจจริงในการประกอบคุณประโยชน์ให้แก่ทุกภาคส่วน ซึ่งรวมถึงผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน ผู้รับใบอนุญาต และผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งหลาย โดยยึดมั่นต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม อีกทั้งในปี 2561 ยังเป็นปีที่เราได้ก้าวสู่การดำเนินแผนงานตามยุทธศาสตร์ด้านการกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561 - 2564) ด้วยวิสัยทัศน์ในการเป็น “องค์กรที่สร้างความสมดุลให้พลังงานไทย” ซึ่งประกอบด้วยแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงานใน 4 ด้าน คือ 1) กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ สะท้อนต้นทุนที่เป็นธรรม โปร่งใส และระบบพลังงานมีความยั่งยืนมั่นคง มีมาตรฐาน และเท่าเทียม 2) ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน รองรับรูปแบบกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป 3) พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง คุ้มครองสิทธิประโยชน์อย่างเท่าเทียม เป็นธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้ และ 4) องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ มีระบบการบริหารงานอย่างมีมาตรฐาน

โดยภายใต้การดำเนินงานแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงานฉบับใหม่ ในปี 2561 กกพ. ได้มอบหมายให้ สำนักงาน กกพ. ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในรูปแบบต่าง ๆ ที่หลากหลาย อาทิ การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 ระยะที่ 2 เป้าหมาย 219 เมกะวัตต์, และการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff ประเภทเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) เพิ่มเติมให้ครบ 10 เมกะวัตต์ สำหรับพื้นที่จังหวัดปัตตานี ยะลา นราธิวาส และจังหวัดสงขลา เฉพาะอำเภอจะนะ เทพา สะบ้าย้อย และนาทวี พ.ศ. 2560 เป็นต้น ซึ่งการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าผ่านไปด้วยดี มีความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้

อย่างไรก็ตาม ปรากฏการณ์ของ Disruptive Technologies หรือเทคโนโลยีที่เกิดขึ้นใหม่ ยังคงเป็นกระแสที่เกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในทุกวงการทั่วโลก และส่งผลต่อภาคพลังงานของไทยด้วย กกพ. จึงได้เล็งเห็นถึงความจำเป็นในการเร่งผลักดันแผนการดำเนินงานเพื่อรองรับรูปแบบของงานกำกับกิจการพลังงานที่กำลังจะเปลี่ยนแปลงไป ผ่านการยกระดับมาตรฐานการกำกับดูแลและระบบการผลิตไฟฟ้า การทบทวนโครงสร้างทางด้านต้นทุนและราคาจำหน่ายไฟฟ้า การพัฒนาหลักเกณฑ์ใหม่ ๆ ในการกำกับดูแลในเรื่องของการเปลี่ยนรูปแบบเชื้อเพลิงทั้งในภาคขนส่งและภาคการผลิตไฟฟ้า โดยต้องสร้างความเป็นธรรม รักษาสมดุล และทันต่อการเปลี่ยนแปลง ตลอดจนนำไปสู่การวางแผนในการกำกับดูแลยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ตั้งแต่ต้นทางไปจนถึงปลายทางอย่างมีมาตรฐาน มีคุณภาพ และยุติธรรม การสนับสนุนการพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้า (Energy Storage) การสนับสนุนการใช้เชื้อเพลิงจากพลังงานทดแทนที่มีความหลากหลายและผสมผสาน (SPP Hybrid) เพื่อสร้างเสถียรภาพและความมั่นคงด้านพลังงาน รวมไปถึงการดำเนินการจัดตั้งศูนย์ข้อมูลสารสนเทศเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน การเตรียมศึกษาความเหมาะสมและความเป็นไปได้ในการซื้อขายไฟฟ้าผ่านระบบ Block Chain ซึ่งเป็นเครือข่ายเทคโนโลยีที่สร้างความปลอดภัยให้กับการทำธุรกรรมออนไลน์โดยไม่ต้องอาศัยคนกลางมาปรับใช้กับแวดวงพลังงานพร้อมทบทวนหลักเกณฑ์และศึกษาความเป็นไปได้เกี่ยวกับการซื้อขายพลังงานภายใต้รูปแบบ Prosumerization หรือรูปแบบการซื้อขายไฟฟ้าที่ในอนาคตคนซื้อไฟฟ้าสามารถเป็นผู้ขายไฟฟ้าได้ และผู้ผลิตไฟฟ้ากลายเป็นคนซื้อได้ โดยเชื่อมโยงกระบวนการซื้อขายไฟฟ้าผ่าน Block Chain นั่นเอง

สุดท้ายนี้ กระผมและ กกพ. ทุกท่าน มีความมุ่งมั่นในการสร้างความสมดุลให้ภาคพลังงาน ภายใต้บทบาทการกำกับดูแลเพื่อภาคสังคมและประชาชนผู้ใช้พลังงาน การกำกับดูแลเพื่อภาคเศรษฐกิจ และเอื้อต่อการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ ภายใต้การดำเนินการกำกับดูแลภาคพลังงานตามแผนยุทธศาสตร์ฉบับใหม่ เพื่อให้เกิดความมั่นคงอย่างยั่งยืน ควบคู่ไปกับการส่งเสริมการแข่งขันเพื่อให้เกิดความโปร่งใสและเป็นธรรมในภาคพลังงาน

นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย

ประธาน
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สารเลขาธิการ
สำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน

ในปี 2561 เป็นปีที่การขับเคลื่อนงานกำกับกิจการพลังงานได้วนมาบรรจบครบรอบเป็นปีที่ 10 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะสำนักงานเลขานุการของ กกพ. ยังคงมีความมุ่งมั่นในการสานต่อและขับเคลื่อนงานกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. โดยเฉพาะด้านการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ เพื่อตอบสนองต่อนโยบายของภาครัฐ และเพื่อให้บรรลุเป้าหมายด้วยความพยายามและตั้งใจจริงในการประกอบคุณประโยชน์ให้แก่ทุกภาคส่วน ซึ่งรวมถึงผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน ผู้รับใบอนุญาต และผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งหลาย โดยยึดมั่นต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม

รวมไปถึงความพยายามในการดำเนินงานและผลักดันแผนงานตามยุทธศาสตร์ด้านการกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561 - 2564) ด้วยวิสัยทัศน์ในการก้าวสู่ “องค์กรที่สร้างความสมดุลให้พลังงานไทย” ผ่านการกำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ ส่งเสริมการแข่งขันและก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน คุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในกิจการพลังงานเชิงรุก ตลอดจนเป็นองค์กรมีสมรรถนะสูง บุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญและมีการทำงานร่วมกันเป็นทีม

สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นการกำกับดูแลพลังงานของประเทศด้วยความเป็นธรรมและโปร่งใสทั้งด้านอัตราค่าบริการพลังงาน คุณภาพการให้บริการ และการตรวจติดตามมาตรฐานคุณภาพทางวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งส่งเสริมการแข่งขันในการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อสร้างความมั่นคง ยั่งยืน และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยการออกระเบียบและหลักเกณฑ์ใหม่ ๆ ให้สอดคล้องกับนวัตกรรม เทคโนโลยี และการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลง

นอกจากนี้ ยังเน้นการคุ้มครองและสร้างความตระหนักรู้สิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในกิจการพลังงาน เพื่อสร้างการยอมรับและการเข้าถึงการกำกับกิจการพลังงาน ตลอดจนสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานระหว่างประเทศเพื่อพัฒนาตัวเองด้านการกำกับกิจการพลังงานอย่างต่อเนื่อง ซึ่งครอบคลุมถึงการพัฒนาบุคลากรและระบบเทคโนโลยีสารสนเทศภายในองค์กรให้มีศักยภาพ เพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์การที่มีสมรรถนะสูงและเป็นมืออาชีพต่อไป

นางสาวนฤภัทร อมรโยษิต

เลขาธิการ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมหลัก

เพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) มีแนวทางการกำกับดูแลในทิศทางเดียวกัน และบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ร่วมกัน จึงได้กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมหลักไว้

วิสัยทัศน์

องค์กรที่สร้างความสมดุลให้พลังงานไทย

พันธกิจ

กำกับดูแล

พลังงานของประเทศด้วยความเป็นธรรมและโปร่งใสในด้านอัตราค่าบริการ คุณภาพและการให้บริการ

ส่งเสริม

การแข่งขันในการจัดหาพลังงานสร้างความมั่นคง พร้อมทั้งสนับสนุนการพัฒนา มาตรฐาน และประสิทธิภาพกิจการพลังงานให้ได้มาตรฐาน เกิดความยั่งยืน เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

สื่อสาร

หลากหลายช่องทางให้มีพันธมิตรทั้งในและระหว่างประเทศ เพื่อเข้าถึงเข้าใจ และมีส่วนร่วมพัฒนาพลังงานของประเทศ

ปฏิบัติงาน

อย่างมืออาชีพด้วยหลักธรรมาภิบาล ตอบสนองผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย

ค่านิยมหลัก

"TRUST" เป็นคำย่อจากคำศัพท์ภาษาอังกฤษ
ที่แสดงให้เห็นถึงความเชื่อ ค่านิยม และพฤติกรรม
ที่พึงประสงค์ในการกำกับดูแลกิจการพลังงาน
ประกอบด้วย

T=Trust | ความเชื่อมั่น
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย สามารถเชื่อมั่นในสิ่งที่ กกพ. ตัดสินใจและดำเนินการ

R=Reliability and Consistency | ความน่าเชื่อถือ และความแน่วแน่ มั่นคง
กกพ. จะกำกับ ด้วยความเป็นธรรม ไม่ยึดติด กับหน่วยงานหรือปัจจัยพิเศษอื่นๆ
และการตัดสินใจของ ผู้กำกับกิจการจะต้องมีความแน่วแน่ มั่นคง

U=Unity | เอกภาพ
มีเอกภาพ สามัคคี มีความสุข และ มีจุดหมายเดียวกันภายในองค์กร

S=Social Accountability | สังคมสามารถ ตรวจสอบได้
มีสำนึกในหน้าที่รับผิดชอบการดำเนินการ และการตัดสินใจ สามารถชี้แจง
และเปิดเผยต่อสาธารณชนได้

T=Transparency and Independence | โปร่งใสและเป็นอิสระ
การดำเนินการ การตัดสินใจ และกระบวนการอุทธรณ์ รับเรื่อง ร้องเรียน
เป็นไปด้วยความโปร่งใส และภายใต้กฎหมาย มีความสำคัญ

แผนยุทธศาสตร์
การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2561 – 2564

การขับเคลื่อนการกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศไทย เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ได้ดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2561 – 2564 ทั้ง 4 ยุทธศาสตร์ โดยมีพันธกิจหลัก คือ กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ ส่งเสริมการแข่งขันและก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน คุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในกิจการพลังงานเชิงรุก ตลอดจนเป็นองค์กรมีสมรรถนะสูงบุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญและมีการทำงานร่วมกันเป็นทีม ประกอบด้วยกรอบแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561 – 2564) ดังนี้

แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3

ยุทธศาสตร์ที่ 1

กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ (Reform & Enforce)

มุ่งเน้นกำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ พัฒนางานกำกับให้ทันสมัย เน้นการบังคับใช้ระเบียบหลักเกณฑ์ที่ออกโดย กกพ. และการตรวจติดตามมาตรฐานคุณภาพทางวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ปรับโครงสร้างและพัฒนากลไกการกำกับดูแลอัตราค่าบริการในกิจการพลังงานประเภทต่างๆ รวมทั้งพิจารณาอัตราค่าบริการพลังงานที่สอดรับกับการส่งเสริมการแข่งขัน ให้สะท้อนต้นทุน โปร่งใส เป็นธรรมและพัฒนาจัดการข้อมูลเพื่อใช้ในการวิเคราะห์งานในเชิงกำกับ

1

ยุทธศาสตร์ที่ 2

ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

มุ่งเน้นการพัฒนากฎเกณฑ์ใหม่ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรมและเทคโนโลยีและการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลง การศึกษาแนวทางการกำกับกิจการพลังงานที่จะมีการแข่งขันมากขึ้นด้วยกระบวนการโปร่งใส กฎเกณฑ์คัดเลือกที่เป็นธรรม และทบทวนเงื่อนไขการอนุญาตให้รองรับสถานการณ์ปัจจุบัน สนับสนุนและส่งเสริมการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ รวมทั้ง ส่งเสริมให้มีการเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อสร้างความคุ้มค่าการใช้โครงสร้างพื้นฐานของประเทศ รองรับการส่งเสริมการแข่งขันเสรีในอนาคต

2

ยุทธศาสตร์ที่ 3

พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

มุ่งเน้นการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในกิจการพลังงานเชิงรุก พัฒนามาตรฐานการให้บริการรายย่อย รายใหญ่ รวมทั้งสร้างความตระหนักรับรู้สิทธิของผู้ใช้พลังงานและพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมเพื่อนำไปสู่การสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานให้ผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียได้รับความเป็นธรรมและยอมรับการกำกับกิจการพลังงานเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ จะเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อดำเนินงานเป็นตามวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุน และจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่พื้นที่ประกาศอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรมเพื่อชุมชนรอบโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์อย่างยั่งยืน ตลอดจนเสริมสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานจากต่างประเทศ โดยเฉพาะความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างอาเซียน เพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานและสนับสนุนวิสัยทัศน์ของประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Community: AEC)

3

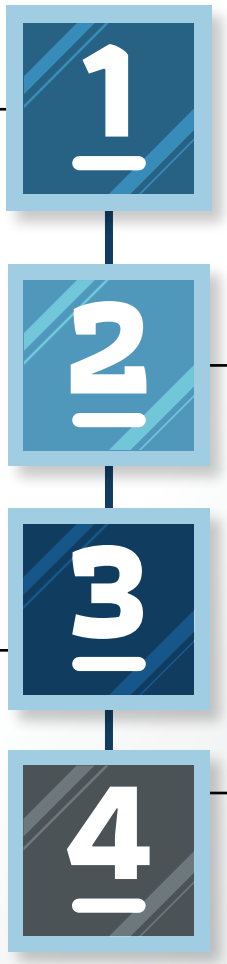
ยุทธศาสตร์ที่ 4

องค์กรมีสมรรถนะสูง

มุ่งเน้นการเป็นสำนักงานที่มีสมรรถนะสูง โดยการเสริมสร้างและเพิ่มศักยภาพบุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญ มีการทำงานร่วมกันเป็นทีมโดยมีเป้าหมายร่วมกัน รวมทั้งการพัฒนาปรับปรุงระบบฐานข้อมูลของสำนักงานให้สามารถเป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการของประเทศ สามารถใช้ข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์และตัดสินใจในการทำงาน และมีระบบเทคโนโลยีสารสนเทศที่มั่นคงปลอดภัย รวมทั้งปรับปรุงระบบการบริหารงานให้เป็นมืออาชีพ

4

ทิศทางและระดับ
ความสำเร็จของการกำกับกิจการพลังงาน



ยุทธศาสตร์ที่ 1

กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ

[1] ต้นทุนโปร่งใส รองรับการเปลี่ยนแปลง
[2] ระบบพลังงานมั่นคง มีเสถียรภาพ ลงทุนคุ้มค่า
[3] กิจการพลังงานมีมาตรฐาน มีการกำกับฯ ทั่วถึง

ยุทธศาสตร์ที่ 2

ส่งเสริมการแข่งขัน ก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

[1] หลักเกณฑ์กำกับเท่าทัน ยืดหยุ่น
[2] ผู้ใช้พลังงานได้ประโยชน์สูงสุด

ยุทธศาสตร์ที่ 3

พัฒนาการมีส่วนร่วม และสื่อสารอย่างเข้าถึง เข้าใจ

[1] สิทธิประโยชน์ได้รับการคุ้มครอง
[2] พัฒนาประสิทธิภาพ สื่อสาร สร้างการมีส่วนร่วม
[3] สร้างพันธมิตรความร่วมมือระหว่างประเทศ

ยุทธศาสตร์ที่ 4

องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ

[1] บุคลากรมีศักยภาพสูง
[2] ศูนย์กลางข้อมูลการกำกับและวิจัยพัฒนา
[3] ระบบบริหารจัดการได้มาตรฐาน

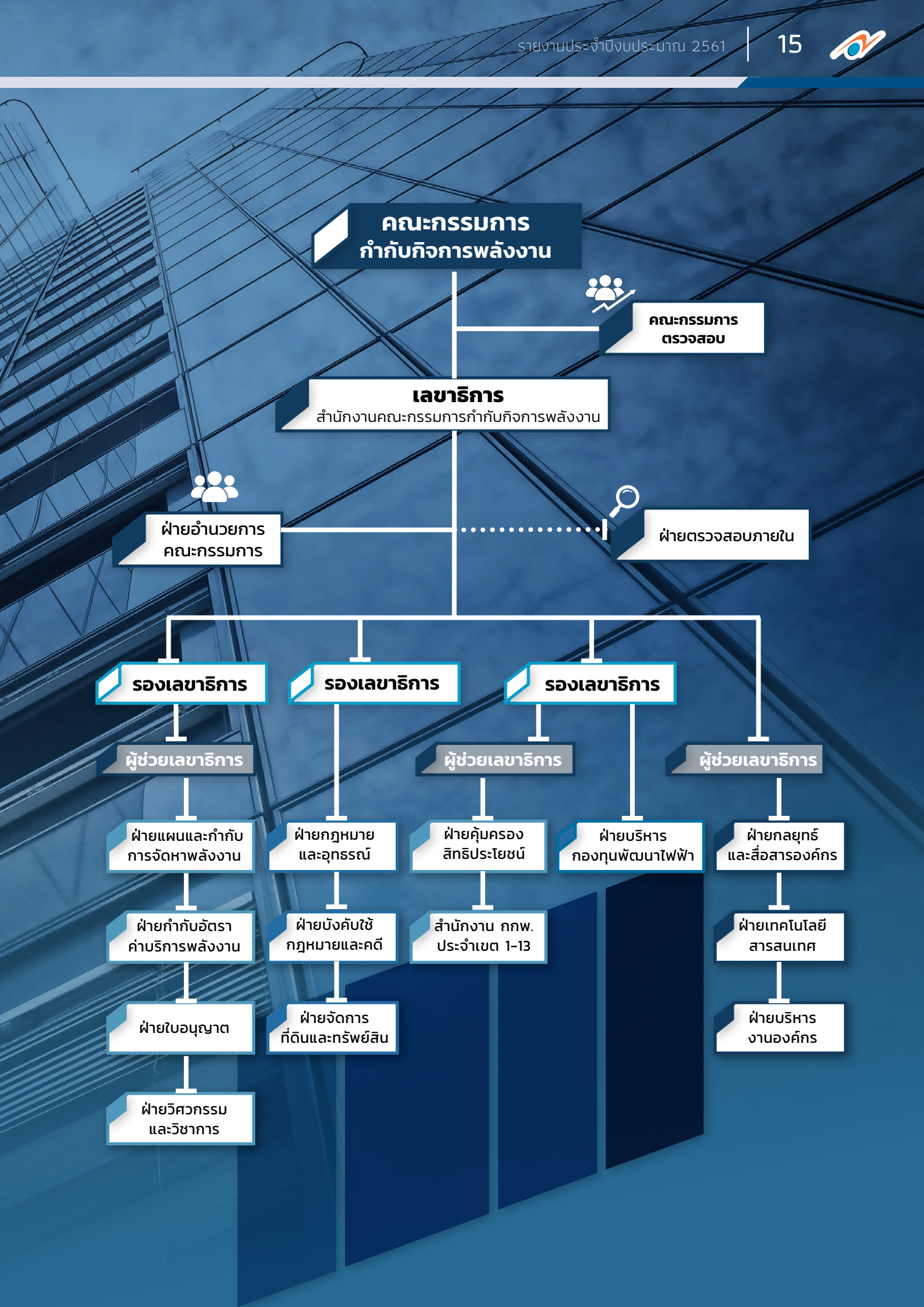
โครงสร้าง

การบริหารงานสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

พระราชบัญญัติฯ

VDO แนะนำองค์กร

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


คณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน
คณะกรรมการ
ตรวจสอบ
เลขาธิการ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ฝ่ายอำนวยการ
คณะกรรมการ
ฝ่ายตรวจสอบภายใน
รองเลขาธิการ
รองเลขาธิการ
รองเลขาธิการ
ผู้ช่วยเลขาธิการ
ผู้ช่วยเลขาธิการ
ผู้ช่วยเลขาธิการ
ฝ่ายแผนและกำกับ
การจัดหาพลังงาน
ฝ่ายกฎหมาย
และอุทธรณ์
ฝ่ายคุ้มครอง
สิทธิประโยชน์
ฝ่ายบริหาร
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ฝ่ายกลยุทธ์
และสื่อสารองค์กร
ฝ่ายกำกับอัตรา
ค่าบริการพลังงาน
ฝ่ายบังคับใช้
กฎหมายและคดี
สำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 1-13
ฝ่ายเทคโนโลยี
สารสนเทศ
ฝ่ายใบอนุญาต
ฝ่ายจัดการ
ที่ดินและทรัพย์สิน
ฝ่ายบริหาร
งานองค์กร
ฝ่ายวิศวกรรม
และวิชาการ

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Board of Commissioners

วาระการดำรงตำแหน่ง 17 กรกฎาคม 2557 ถึง 13 กันยายน 2561

คำสั่งหัวหน้าคณะรักษาความสงบแห่งชาติ ที่ 14/2561
เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ชุดใหม่)
โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 14 กันยายน 2561

นายไกรสีห์ กรรณสูต
Mr. Kraisi Karnasuta

กรรมการ
Commissioner

ดำรงตำแหน่งระหว่าง
วันที่ 17 กรกฎาคม 2557 ถึง
วันที่ 12 พฤศจิกายน 2560

นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย
Mr. Pornthape Thunyapongchai

ประธานกรรมการ
Chairman,
Energy Regulatory
Commission

นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ
Mr. Vachara Kunawatanawuti

กรรมการ
Commissioner

นายวีระพล จิรประดิษฐกุล
Mr. Viraphol Jirapraditkul

กรรมการ
Commissioner

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Board of Commissioners

วาระการดำรงตำแหน่ง 17 กรกฎาคม 2557 ถึง 13 กันยายน 2561

คำสั่งหัวหน้าคณะรักษาความสงบแห่งชาติ ที่ 14/2561
เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ชุดใหม่)
โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 14 กันยายน 2561

นางปัจฉิมา ธนสันติ
Mrs. Pajchima Tanasanti

กรรมการ
Commissioner

นางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์
Ms. Wilaiporn Liwgasemsan

กรรมการ
Commissioner

นางดวงมณี โกมารทัต
Mrs. Duangmanee Komaratat

กรรมการ
Commissioner

ผู้บริหารระดับสูง Executives

นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต
Miss Narupat Amornkosit

เลขาธิการ
Secretary General

นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์
Mr. Khomgrich Tantravanich

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary General

นายอติลักษณ์ อรรถาพิช
Mr. Atiluck Attapich

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary General

นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล
Mr. Kittipong Pinyotrakool

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary General

นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม

Mr. Werasak Werathammo

ผู้ช่วยเลขาธิการ

Assistant Secretary General

นายประเทศ ศรีชมภู

Mr. Prated Srichomphu

ผู้ช่วยเลขาธิการ

Assistant Secretary General

นางฤดี ภริงคาร

Mrs. Ruedee Paringkan

ผู้ช่วยเลขาธิการ

Assistant Secretary General

ผู้อำนวยการ Directors

นายมนยศ วรรธนะภูติ
Mr. Manayos Vardhanabhuti

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน
Director, Energy Tariff Department

นางนรินพร มาลาศรี
Ms. Narinporn Malasri

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ
ฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน
Acting Director, Energy Plan and Procurement Regulation Department

นายกัลย์ แสงเรือง
Mr. Gunn Saengruang

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายใบอนุญาต
Director, Licensing Department

นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี
Mr. Prasit Siritiprussamee

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ
Director, Engineering and Regulatory R&D Department

นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ
Miss Hatairat Saengsuriya

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ
ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์
Acting Director, Legal and Appeal Department

นายประภาส ธัมมะปาละ
Mr. Prapas Thammapala

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี
Director, Legal Enforcement and Lawsuit Department

นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค
Mr. Surak Junhasobhaga

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน
Director, Land and Property Management Department

นายเอกประพันธ์ อักษรพันธ์
Mr. Akprapan Aksornpan

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์
Director, Rights Protection Department

นางปิยวรรณ สุขใส
Mrs. Piyawan Sooksai

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
Director, Power Development Fund Management Department

นายพรเทพ โชตินุชิต
Mr. Pornthep Chotinuchit

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร
Director, Corporate Strategy and Communications Department

นายนิเวศน์ จรัสดำรง
Mr. Niwet Jaratdamrong

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ
Director, Information Technology Department

นางจิตมณี ทัพภะสุต
Mrs. Jitmanee Dabbhasuta

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบริหารงานองค์กร
Director Administration Department

นางสาวกณิศ ศรีจันทร์
Miss Kanit Srichan

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายอำนวยการคณะกรรมการ
Director, Commissioner Affairs Department

นางสุชาดา วงศ์จำปา
Mrs. Suchada Wongjumpa

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายตรวจสอบภายใน
Director, Internal Audit Department

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต Directors of the OERC Regional Offices

นายพร้อมพงษ์ วงศ์มณีนิล
Mr. Phromphong Wongmaneenil

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 1

นายเรืองชัย สงสำเภา
Mr. Ruangchai Songsumbhao

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 2
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 2

นายนฤมิตร สว่างผล
Mr. Narumitr Sawangphol

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 3
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 3

นายวินิจ ศรีอุบล
Mr. Vinij Sriubon

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 4
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 4

นายปฏิภาณ แก้วรินขวา
Mr. Patipan Kaewrinkwa

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 5
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 5

นายวรยุทธ์ ศรีปราโมช
Mr. Worayuth Sripramoch

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 6
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 6

นายเมฆา ชัยมานะการ
Mr. Meca Chaimanagarn

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 7
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 7

นายสงกรานต์ กฤตลักษณ์
Mr. Songkran Kritalux

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 8
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 8

นายนพพร ทรัพย์เห็นสว่าง
Mr. Nopporn Subhensawang

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 9
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 9

นายคมศร พรโสภณ
Mr. Komsorn Pornsopon

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 10
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 10

นายมีศักดิ์ เดชรัตนวิไชย
Mr. Meesak Dacharatanawichai

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 11
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 11

นายวีระพันธ์ มานะศิริพันธุ์
Mr. Weerapun Manasiriphan

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 12
Acting Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 12

นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ
Mr. Pitoon Sakoolchangsanor

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13
Director, Office of the Energy Regulatory Commission, Regional Office 13

สถานการณ์พลังงาน ปี 2561

สถิติด้านการกำกับกิจการพลังงาน

1. การใช้ไฟฟ้าสูงสุด (PEAK) ของประเทศ

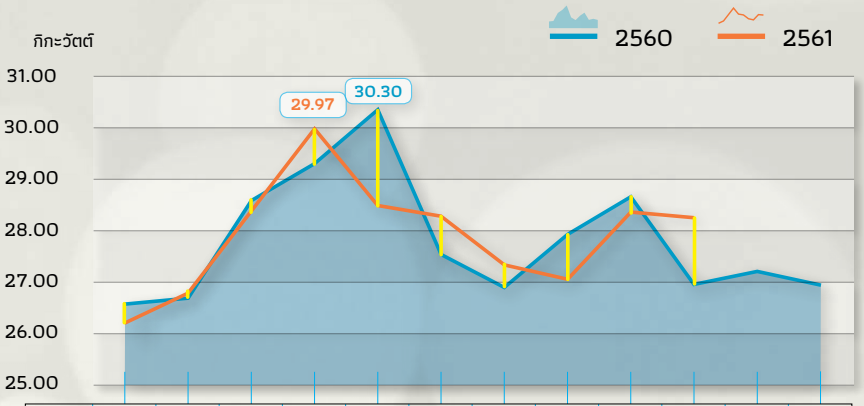
เปรียบเทียบระหว่างปี 2560 และ 2561

4 พ.ค. 2560 เวลา 14:20 น.

30.30 กิกะวัตต์

24 เม.ย. 2561 เวลา 13:51 น.

29.97 กิกะวัตต์

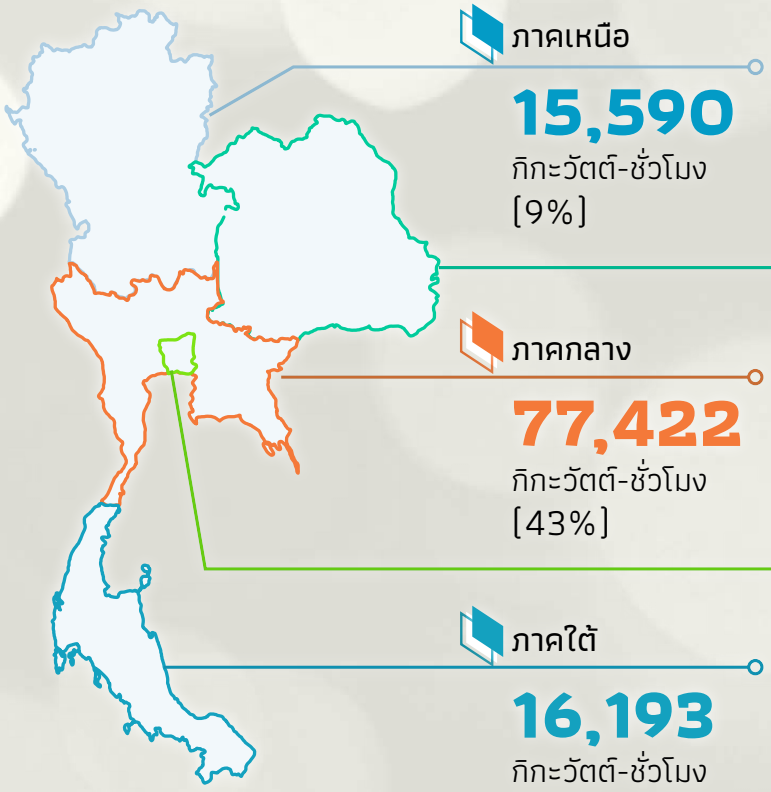


เดือน	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2560	26.60	26.70	28.60	29.30	30.30	27.55	26.92	27.94	28.65	26.97	27.19	26.98
2561	26.25	26.78	28.40	29.97	28.48	28.29	27.31	27.10	28.38	28.24	27.53	27.25

ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2561
หมายเหตุ รวม VSPP แต่ไม่รวม IPS

2.การใช้ไฟฟ้ารายภาค ปี 2561

รวมทั้งประเทศ **180,332** กิกะวัตต์-ชั่วโมง



ภาคเหนือ
15,590
กิกะวัตต์-ชั่วโมง
(9%)

ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
20,204
กิกะวัตต์-ชั่วโมง
(11%)

ภาคกลาง
77,422
กิกะวัตต์-ชั่วโมง
(43%)

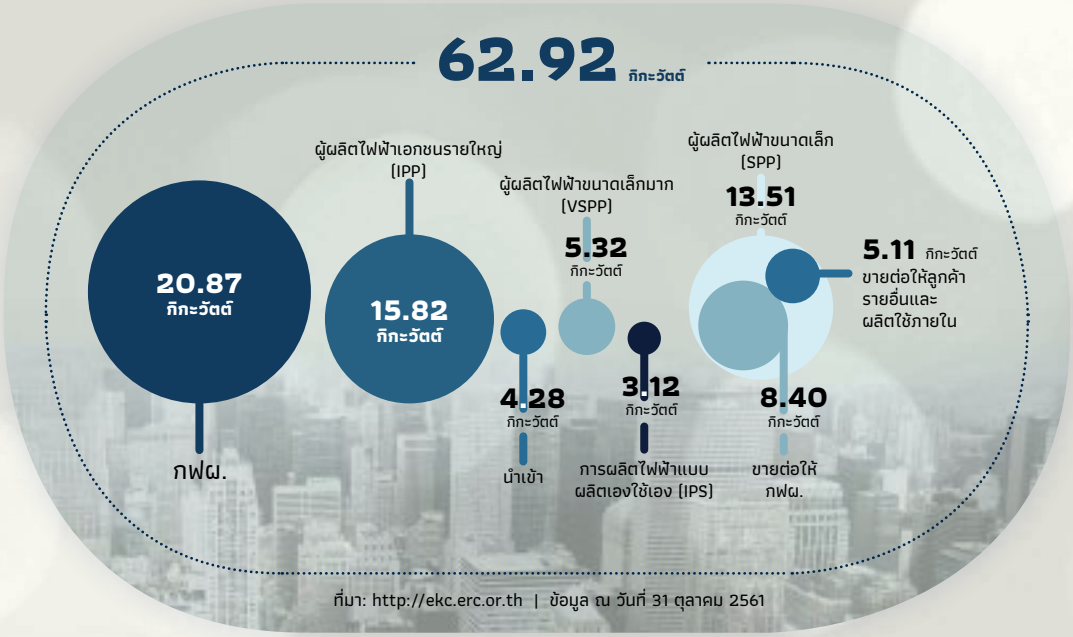
กรุงเทพและปริมณฑล
50,923
กิกะวัตต์-ชั่วโมง
(28%)

ภาคใต้
16,193
กิกะวัตต์-ชั่วโมง
(9%)

ข้อมูล ณ เดือน กันยายน 2560 – ตุลาคม 2561
หมายเหตุ ไม่รวม IPS และ SPP Direct

3. สัดส่วนกำลังการผลิตของประเทศ

- กฟผ. **20.87** กิกะวัตต์
- ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) **15.82** กิกะวัตต์
- นำเข้า **4.28** กิกะวัตต์
- ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) **5.32** กิกะวัตต์
- การผลิตไฟฟ้าแบบผลิตเองใช้เอง (IPS) **3.12** กิกะวัตต์
- ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) **13.51** กิกะวัตต์
- ขายต่อให้ กฟผ **8.40** กิกะวัตต์
- ขายต่อให้ลูกค้ารายอื่นและผลิตใช้ภายใน **5.11** กิกะวัตต์
- รวม **62.92** กิกะวัตต์

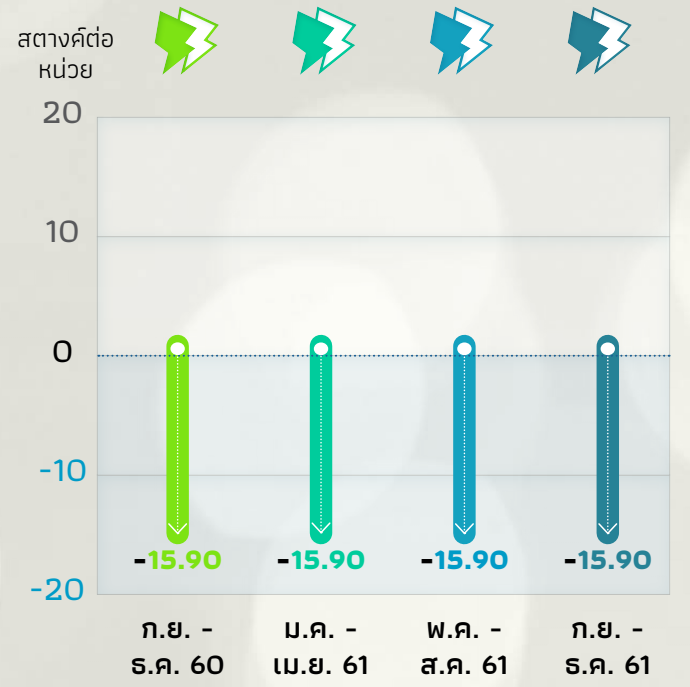


4. การกำกับและปรับอัตราค่า F_t

กกพ. ได้พิจารณากำหนดอัตราค่า F_t โดยมีการปรับทุก 4 เดือน

เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนผันแปร ซึ่งขึ้นกับราคาต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ต้นทุนการซื้อไฟฟ้า ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน ผลกระทบ จากนโยบายของรัฐบาล เช่น เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติฯ และ ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เป็นต้น นอกจากนี้ ยังได้มีการรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้ใช้พลังงานมาประกอบการพิจารณา ในปี พ.ศ. 2561 กกพ. ได้พิจารณาค่า F_t แล้ว จำนวน 4 ครั้ง ดังนี้

ตาราง
อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)
ขายปลีกเรียกเก็บจากผู้ใช้พลังงาน

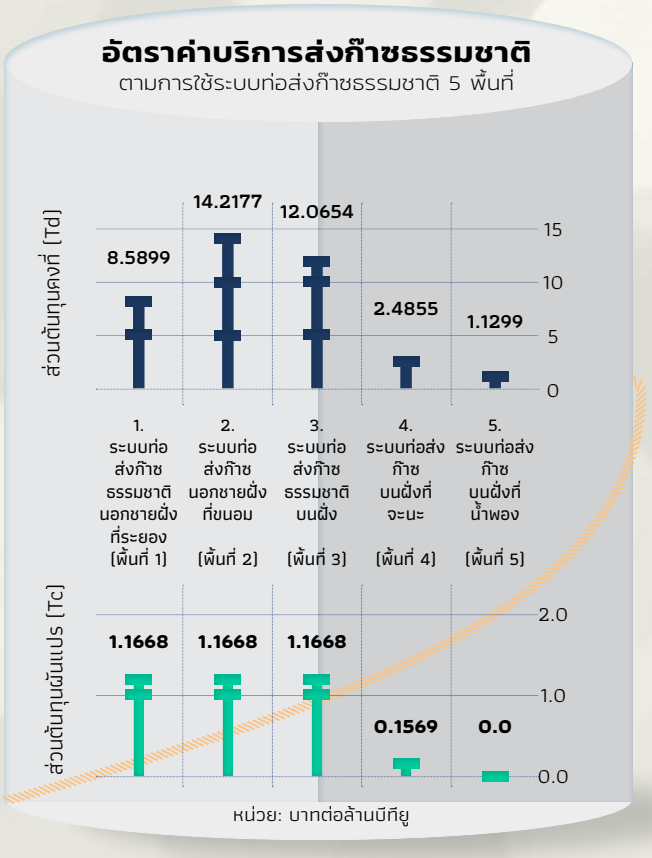


F_t ขายปลีกไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม (สตางค์ต่อหน่วย)

5. การปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ

ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บมจ. ปตท.)

กกพ. ได้มีการปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของ บมจ. ปตท. ให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายที่เหมาะสม โดยพิจารณาวิธีคำนวณตามคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) จะทบทวนทุก 3 - 5 ปี และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) จะทบทวนทุกปี ซึ่งค่าใช้จ่ายดำเนินงานผันแปรเกิดจากการดำเนินงานจริงในปีที่ผ่านมาแปรผันตามอัตราการเปลี่ยนแปลงของราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่เกิดขึ้นจริง และอัตราการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index: CPI) ที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์โดย กกพ. ได้มีการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานของ บมจ.ปตท. ในการให้บริการส่งก๊าซธรรมชาติอย่างใกล้ชิด เพื่อให้ทราบถึงข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นและผลต่างระหว่างข้อเท็จจริงกับสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งในด้านการลงทุนและค่าใช้จ่ายในส่วนของต้นทุนผันแปร เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมกับผู้ใช้บริการ ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 มีอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติฯ ดังนี้



(ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561)

6. ภาพรวมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2561)

มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐแล้ว **152** ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้ง **1,739** เมกะวัตต์
โดยมีสถานภาพการรับซื้อ ดังนี้

(1) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไฟฟ้า (COD) แล้ว

จำนวน **7,150** ราย

กำลังผลิตติดตั้ง **8,147** เมกะวัตต์

(2) โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างรอ COD

จำนวน **101** ราย

กำลังผลิตติดตั้ง **1,243** เมกะวัตต์

(3) โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว

จำนวน **51** ราย

กำลังผลิตติดตั้ง **496** เมกะวัตต์

รายงานการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เข้าระบบแล้ว
8,147 เมกะวัตต์
(7,150 ราย)

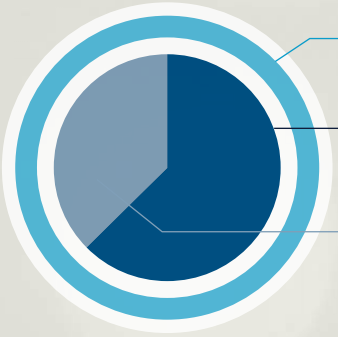
มีข้อผูกพันแล้ว
1,739 เมกะวัตต์ (152 ราย)
มี PPA **1,243** เมกะวัตต์ (99 ราย)
ตอบรับซื้อ **496** เมกะวัตต์ (51 ราย)

การผลิตไฟฟ้ารวม
9,788 เมกะวัตต์
(ไม่รวมส่วนที่เหลือ 98 เมกะวัตต์)

IPS
การผลิตไฟฟ้าแบบผลิตเองใช้เอง
1,117 เมกะวัตต์
(ไม่รวมส่วนที่เหลือ 315 เมกะวัตต์)

	Total Committed Generation Cap. From Purchase (MW)	IPS*	AEDP ** ปี 2579	ส่วนเหลือ **** (เมกะวัตต์)
	414	-	550	136
	377	-	500	123
	37	-	50	13
	4,019	806	5,570	745
	445	57	1,280	778
	144	-	376	232
	1,515	-	3,002	1,487
	3,251	254	6,000	2,495
***	98	315	-	-
Total	**9,886**	**1,432**	**16,778**	**5,873**

* ข้อมูล กฟผ. กฟน. และ กฟภ. ณ วันที่ 31 ต.ค. 61
** AEDP ปี 2579 (ไม่รวมพลังงานน้ำขนาดใหญ่)
*** RE Others ไม่รวมในเป้าหมายการรับซื้อตามแผน AEDP
**** IPS ไม่รวมกรณีแจ้งยกเว้นไม่ขอรับใบอนุญาต



AEDP
16,778 เมกะวัตต์

ปริมาณไฟฟ้าที่รับซื้อ จาก RE
65%

ส่วนที่เหลือจากแผน **AEDP**
35%

รายงานการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่รับซื้อ จากพลังงานหมุนเวียน	AEDP ปี 2579	IPS	เป้าหมาย AEDP ที่เหลือ (เมกะวัตต์)
พลังงานขยะ	413	550	-	137
ขยะชุมชน	376	500	-	124
ขยะอุสาหกรรม	37	50	-	13
ชีวมวล	4,019	5,570	804	747
ก๊าซชีวมวล	445	1,280	67	768
พลังงานน้ำ	145	376	-	231
พลังงานลม	1,516	3,002	-	1,486
พลังงานแสงอาทิตย์	3,250	6,000	263	2,488
รวม	**9,788**	**16,778**	**1,134**	**5,858**

* RE Others ไม่รวมในเป้าหมายการรับซื้อตามแผน AEDP

Bid
Ask
Auto
Shift
GBPUSD M15
1.4505
1.00
1.4508
SL/TP

ผลการปฏิบัติงานการกำกับดูแล
การประกอบกิจการพลังงานประจำปี พ.ศ. 2561

1
กำกับ
กิจการพลังงาน เป็นเลิศ

- ต้นทุนโปร่งใส ระบบพลังงานมั่นคง
- มีการกำกับฯ ทั่วถึง มีมาตรฐาน

กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ

ยกระดับการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการไฟฟ้า

สรุปผลการประชุม กกพ. ปี 2561

สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นการกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศด้วยความเป็นธรรมและโปร่งใส ทั้งด้านอัตราค่าบริการพลังงาน คุณภาพการให้บริการ และการตรวจติดตามมาตรฐานคุณภาพทางวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งส่งเสริมการแข่งขันในการจัดหาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อสร้างความมั่นคง ยั่งยืน และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยการออกระเบียบและหลักเกณฑ์ใหม่ ๆ ให้สอดคล้องกับนวัตกรรมเทคโนโลยี และการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป

นอกจากนี้ ยังเน้นการคุ้มครองและสร้างความตระหนักรู้สิทธิของผู้ใช้พลังงาน และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในกิจการพลังงาน เพื่อสร้างการยอมรับ และการเข้าถึงการกำกับกิจการพลังงาน ตลอดจนสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานระหว่างประเทศ เพื่อพัฒนาตัวเองด้านการกำกับกิจการพลังงานอย่างต่อเนื่อง ซึ่งครอบคลุมถึงการพัฒนาบุคลากรและระบบเทคโนโลยีภายในองค์กรให้มีศักยภาพ เพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์การที่มีสมรรถนะสูงและเป็นมืออาชีพต่อไป โดยมีผลการดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

1. สะท้อนต้นทุน เป็นธรรม โปร่งใส และรองรับรูปแบบกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป

โดยการยกระดับการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการไฟฟ้า เน้นการออกประกาศหลักเกณฑ์โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าพ.ศ. 2561-2563 ตามกรอบนโยบายและกำกับผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ให้กำหนดอัตราที่เหมาะสมเป็นธรรม รวมถึงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพิเศษตามนโยบายรัฐ ได้แก่ อัตราค่าบริการสำหรับ EV อัตราค่าเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานหรืออัตราอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับการใช้บริการและรองรับระบบโครงข่ายพลังงาน โดยสรุปได้ดังนี้

1.1 กำกับดูแลอัตราค่าบริการให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด และปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการก๊าซให้มีความโปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ สะท้อนต้นทุนและผลตอบแทนที่เหมาะสม

โดย กกพ. ได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามประเภทใบอนุญาต ได้แก่ 1) ใบอนุญาตจัดหาและกิจการค้าส่งก๊าซธรรมชาติ 2) ใบอนุญาตกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และ 3) ใบอนุญาตกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

ซึ่งหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการ ก๊าซธรรมชาติทั้ง 3 ประเภท ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2560

อย่างไรก็ตาม หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ สำหรับผู้รับใบอนุญาตกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ อยู่ระหว่างดำเนินการคาดว่าจะสามารถประกาศใช้ได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2561 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบการกำหนดอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด สำหรับรอบกำกับดูแล 5 ปี (พ.ศ. 2561-2565) อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ เท่ากับ 18.3506 บาทต่อล้านบีทียู จากเดิม 24.9320 บาทต่อล้านบีทียู สำหรับอัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งอยู่ระหว่างขั้นตอนการพิจารณา คาดว่าจะสามารถประกาศใช้ได้ภายในปี พ.ศ. 2561

1.2 ปรับปรุงมาตรฐานและคุณภาพการให้บริการที่ดีและเกิดการพัฒนาด้านการให้บริการอันจะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่ผู้รับบริการ กกพ. ได้ออกระเบียบว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติประเภทใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 และ ระเบียบว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติประเภทใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 พร้อมเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพการให้บริการพลังงานด้านกิจการก๊าซธรรมชาติแนบท้ายระเบียบฯ ดังกล่าว โดยทั้งสองระเบียบฯ ได้ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา และให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

1.3 ส่งเสริมให้มีแนวทางการกำกับอัตราค่าบริการภายใต้การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) ที่เหมาะสมกับประเทศไทย โดยปัจจุบัน กกพ. อยู่ระหว่างการศึกษาวิเคราะห์และกำกับอัตราค่าบริการภายใต้ TPA เพื่อจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการภายใต้ TPA โดยพิจารณาถึงความสอดคล้องกับหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ตามนโยบายรัฐบาลที่ต้องการส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันและเปิดโอกาสให้ผู้ประกอบกิจการพลังงานรายอื่นสามารถใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจี ทั้งนี้ คาดว่าสามารถเริ่มดำเนินโครงการฯ ได้ภายในปี พ.ศ. 2561 และได้ผลการศึกษา วิเคราะห์และกำกับอัตราค่าบริการภายใต้ TPA ภายในปี พ.ศ. 2562

1.4 ดำเนินงานให้ถูกต้องครบถ้วนตามนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 5/2558 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และเป็นไปตามพระราชบัญญัติฯ ซึ่งมีข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานภายใต้มาตรา 61 มาตรา 65 มาตรา 66 มาตรา 67 มาตรา 68 และมาตรา 69 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยปัจจุบัน กกพ. อยู่ระหว่างการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุน โปร่งใส เป็นธรรม และมีประสิทธิภาพสำหรับปี พ.ศ. 2561-2563

1.5 ปรับอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปรประจำปี 2561 ของบริษัทพีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ทั้งนี้ โครงสร้างอัตราค่าบริการสถานี LNG ประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) จะทบทวนทุก 3 - 5 ปี และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) จะทบทวนทุกปี ซึ่งค่าใช้จ่ายดำเนินงานผันแปรเกิดจากค่าใช้จ่ายการให้บริการส่วนผันแปรของสถานี LNG การคิดค่าบริการในส่วนนี้จะเกิดขึ้นตามปริมาณ LNG ที่ผ่านสถานี LNG จริง โดยอัตราค่าบริการมีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 มีอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติฯ ดังนี้ (ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561)

ตาราง 1 แสดงอัตราค่าบริการของ LNG

อัตราค่าบริการของ LNG Receiving Terminal
(บาท/ล้านบีทียู)

Ld	**18.3506**
Lc	**0.7759**

1.6 กำหนดอัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก เพื่อรองรับการใช้งานรถโดยสารสาธารณะไฟฟ้า (โครงการนำร่อง) เพื่อขยายการกำกับดูแลอัตราค่าบริการธุรกิจรูปแบบใหม่ๆ โดย กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 33/2559 (ครั้งที่ 413) เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2559 ได้มีมติเห็นชอบอัตราตามประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558 ของ กฟน. และ กฟภ. ประเภทกิจการขนาดกลางในอัตราตามช่วงเวลาของการใช้ หรือ Time of Use (TOU) ณ ระดับแรงดันที่เชื่อมต่อ โดยการคิดค่าพลังงานไฟฟ้าให้หักลบด้วยเงินอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรี (50 หน่วย) ตามประกาศที่ กกพ. กำหนด และบวกด้วยค่า F_t ประจำงวด ซึ่ง กฟน. และ กฟภ. ได้ดำเนินการออกประกาศ เรื่องอัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก เพื่อรองรับการใช้งานรถโดยสารสาธารณะไฟฟ้า (โครงการนำร่อง) ตามมติ กกพ. ดังกล่าวให้แล้วเสร็จ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ทั้งนี้ กพช. ในการประชุมครั้งที่ 3/2560 (ครั้งที่ 13) เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 ได้มีมติเห็นชอบให้สถานีอัดประจุไฟฟ้าใช้อัตราค่าไฟฟ้าตามประกาศเรื่อง อัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรกเพื่อรองรับการใช้งานรถโดยสารสาธารณะไฟฟ้า (โครงการนำร่อง) ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเป็นการชั่วคราวไปก่อน จนกว่าจะมีอัตราค่าไฟฟ้าถาวรสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า

ตาราง 2 อัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก

แรงดัน	อัตราค่าบริการฯ			
	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	On Peak	Off Peak	On Peak	
69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	4.1025	2.5849	74.14	312.24
12-24 กิโลโวลต์	4.1839	2.6037	132.93	312.24
ต่ำกว่า 12 กิโลโวลต์	4.3297	2.6369	210.00	312.24

หมายเหตุ: อัตราค่าบริการฯ ข้างต้น ยังไม่รวมค่า F_t ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ (ถ้ามี) และภาษีมูลค่าเพิ่ม

1.7 กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการยื่นคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับการอัดประจุไฟฟ้าให้กับยานยนต์ไฟฟ้า ที่มีขนาดตั้งแต่ 1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์ (kVA) ขึ้นไป โดย กกพ. ได้ออกระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2560 ซึ่งได้ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา โดยมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2560

ทั้งนี้ การขออนุญาตติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย สามารถแบ่งออกเป็น 2 กรณี คือ

กรณีที่ 1 สถานีอัดประจุไฟฟ้าที่มีขนาดการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งมีการติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าหรือเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าขนาดรวมตั้งแต่ 1,000 kVA ขึ้นไป เข้าข่ายเป็นการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ต้องขอใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าจาก กกพ.

กรณีที่ 2 สถานีอัดประจุไฟฟ้ามีขนาดการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งมีการติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าหรือเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าที่มีขนาดต่ำกว่า 1,000 kVA ถือว่าได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอใบอนุญาตดังกล่าว แต่ต้องแจ้งการประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้ากับสำนักงาน กกพ. นอกจากนี้ การจัดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าไม่มีลักษณะเป็นโรงงานจึงไม่ต้องขอใบอนุญาตประกอบกิจการ (รง.4) และไม่มีลักษณะเป็นการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากเป็นการรับไฟฟ้ามาแปลงกระแสเพื่อจำหน่ายให้กับยานยนต์ไฟฟ้า จึงไม่ต้องขอใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เว้นแต่มีการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม สำหรับการติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าที่อยู่ในสถานีบริการน้ำมันนั้น มีข้อกำหนดทางกฎหมายที่ต้องปฏิบัติตามอย่างละเอียด โดยเบื้องต้นกำหนดให้มีระยะห่างจากหัวจ่ายไฟฟ้า และหัวจ่ายน้ำมันต้องมีระยะไม่น้อยกว่า 5 เมตร ในกรณีที่อุปกรณ์ไฟฟ้าบริเวณนี้เป็นแบบ Explosion Proof มิเช่นนั้นระยะห่างจากหัวจ่ายไฟฟ้าและหัวจ่ายน้ำมันต้องไม่น้อยกว่า 12 เมตร เว้นแต่จะมีมาตรการป้องกันการเกิดประกายไฟจากหัวจ่ายไฟฟ้า นอกจากนี้ต้องจัดทำสัญลักษณ์สถานีอัดประจุไฟฟ้าและสัญลักษณ์บริเวณติดตั้งเครื่องอัดประจุไฟฟ้าทุกเครื่อง และต้องมองเห็นได้ชัดเจนในเวลากลางคืน

2. ระบบพลังงานมั่นคง มีเสถียรภาพ การลงทุนมีความคุ้มค่า

2.1 เพิ่มประสิทธิภาพการกำกับดูแลอัตราค่าบริการ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาวิเคราะห์แนวทางการปฏิบัติทางการบัญชีและการเงิน ตลอดจนรายงานงบการเงิน ซึ่งรวมถึงจัดทำคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า ปัจจุบันได้มีร่างคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับกิจการไฟฟ้าแล้ว และคาดว่าจะประกาศใช้ได้ในช่วงกลางปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 ส่วนหลักเกณฑ์และคู่มือบัญชีสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติคาดว่าจะสามารถประกาศใช้หลักเกณฑ์ฯ ได้ภายในปีงบประมาณ 2562

2.2 พิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ในปีงบประมาณ 2561
จำนวนรวมทั้งสิ้น 129 ฉบับ

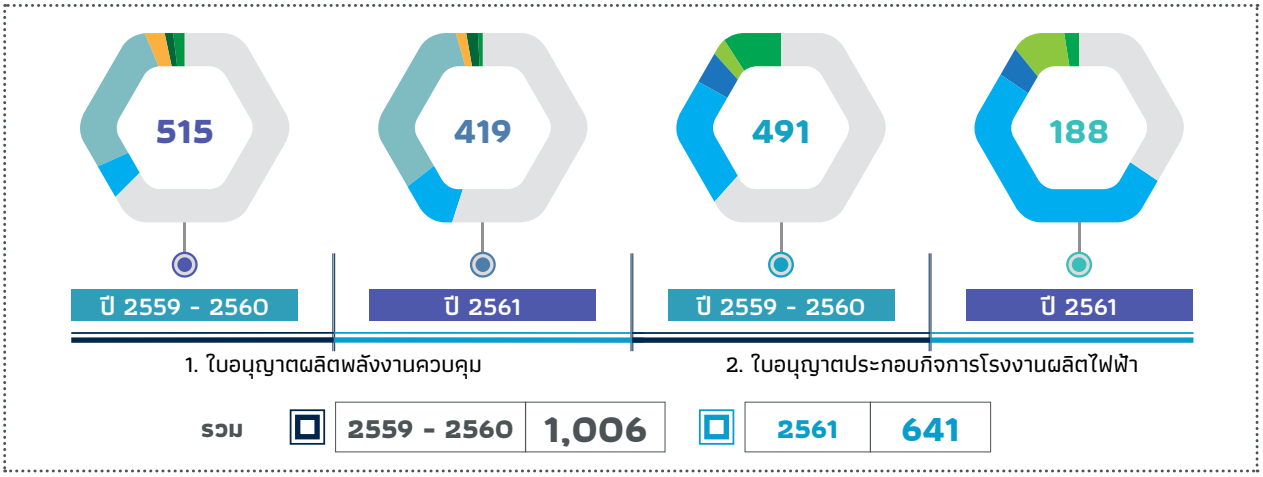
ตาราง 3 การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

ประเภทใบอนุญาต	ปี 2559 - 2560	ปี 2561
1. ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	**440**	**122**
1.1 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	**358**	**82**
1.2 ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	-	-
1.3 ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	**40**	**21**
1.4 ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	**42**	**19**
1.5 ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	-	-
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	**15**	**7**
2.1 ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	**13**	**5**
2.2 ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ	**1**	-
2.3 ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	**1**	**2**
2.4 ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	-	-
รวม	**455**	**129**

(ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561) หน่วย : จำนวนใบอนุญาตที่ได้รับอนุมัติ (ฉบับ)

นอกจากนี้ ในปีงบประมาณ 2561 กกพ. ยังได้พิจารณาออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 419 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 222 ฉบับ (ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561)

ตาราง 4 การออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมและใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า



ประเภทใบอนุญาต		ปี 2559 - 2560	ปี 2561
1. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม		**515**	**419**
1.1	ขออนุญาตใหม่	323	231
1.2	ขออนุญาตใหม่ (ฉบับใหม่)	29	40
1.3	ขอต่ออายุ	131	130
1.4	ขอขยายกำลังการผลิต	15	7
1.5	ขอต่ออายุและขยายกำลังการผลิต	7	8
1.6	ขออนุญาต (ฉบับใหม่) และขยายกำลังการผลิต	10	3
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า		**491**	**222**
2.1	ขออนุญาตใหม่	303	77
2.2	ขอต่ออายุ	105	111
2.3	ขอขยายโรงงาน	27	10
2.4	การเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญการอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน	11	19
2.5	โอน	45	5
	รวม	**1,006**	**641**

(ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561)

หน่วย : จำนวนใบอนุญาตที่ได้รับอนุมัติ (ฉบับ)

2.3 พัฒนานวัตกรรมต้นแบบด้านข้อมูลพลังงานโดยใช้เทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (Artificial Intelligence: AI) เพื่อเป็นผู้ช่วยอัจฉริยะในการสนับสนุนข้อมูล โดย สำนักงาน กกพ. ได้มีการศึกษา วิเคราะห์ และออกแบบระบบปฏิบัติการต้นแบบเพื่อสนับสนุนข้อมูลด้วยเทคโนโลยี AI รวมทั้งรวบรวมข้อมูลและความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าเพื่อนำไปพัฒนาระบบปฏิบัติการต้นแบบ โดยปัจจุบันได้มีการทดลองการใช้งานระบบปฏิบัติการต้นแบบเพื่อสนับสนุนข้อมูลด้วยเทคโนโลยี AI กับกลุ่มพนักงานตัวอย่างแล้ว คาดว่าจะสามารถให้ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ภายในสำนักงาน กกพ. ทดลองใช้งานจริง (Go Live) ได้ภายในปีงบประมาณ 2561 – 2562

2.4 พัฒนาการวิเคราะห์ จัดทำ และเผยแพร่ข้อมูลด้านไฟฟ้าเพื่อสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงาน อาทิ ข้อมูลภาพรวมการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ข้อมูลการผลิตของ Independent Power Supply (IPS) และข้อมูล SPP ที่จ่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าตรงในรูปแบบข้อมูลเชิงสถิติ เพื่อประกอบการปรับปรุงค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระยะยาว รวมทั้งค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (System Peak) ทั้งนี้ ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำ ข้อมูลการผลิตไฟฟ้าในประเทศ ข้อมูลของ IPS และ SPP Direct ในรูปแบบข้อมูลเชิงสถิติ และจัดทำรายงานข้อมูลการผลิตไฟฟ้า และข้อมูลสถิติเพื่อสนับสนุนการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศ รวมทั้งมีการจัดอบรมเพื่อถ่ายทอดองค์ความรู้ดังกล่าว ซึ่งได้ออกรายงานการศึกษาเกี่ยวกับข้อมูล IPS และ SPP Direct ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

2.5 พัฒนาการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงาน หรือการพัฒนางานกำกับกิจการพลังงาน โดยปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำเอกสารเผยแพร่ข้อมูลพลังงาน และการบริหารจัดการเชื้อเพลิงในช่วงวิกฤต อาทิ รายงานการดำเนินการกำกับกิจการพลังงานในรูปแบบ Info Graphic รายงานสถานการณ์การผลิตพลังงานไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้ารายเดือน รายงานข้อมูลสถิติการใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างค่าไฟฟ้า และการจัดประเภทมาตรฐานอุตสาหกรรมของประเทศไทย (Thailand Standard Industrial Classification: TSIC) รายจังหวัด เป็นต้น

2.6 พัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้าที่เหมาะสมกับประเทศไทย รองรับการดำเนินงานตามหน้าที่ของ กกพ. และรองรับการดำเนินงานตามแผนขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทย เพื่อ 1) บูรณาการและรวบรวมข้อมูลด้านพลังงานสำหรับการวิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เองและจำหน่ายไฟฟ้าลูกค้าตรง 2) ทราบถึงแนวโน้มการเติบโตของกิจการและลักษณะการเดินเครื่องโรงไฟฟ้ากลุ่มดังกล่าว 3) พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศและการวางแผนการจัดหาไฟฟ้า การวางแผนผลิตและการสั่งจ่ายไฟฟ้าเพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าของประเทศมีความแม่นยำยิ่งขึ้น และ 4) นำข้อมูลพยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (กฟน. และ กฟภ.) ซึ่งดูแลระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าใช้ในการบริหารระบบส่งและจำหน่าย ที่มีการเชื่อมต่อกับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นได้อย่างมีเสถียรภาพ และลดการสูญเสียภายในระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. จึงได้ดำเนินงานโครงการพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้า ระยะที่ 1 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำแนวทางการจัดตั้งและโครงสร้างศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้า รวมทั้งรูปแบบของศูนย์พยากรณ์ที่เหมาะสม โดยคาดว่าจะมีโครงสร้างศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ด้านไฟฟ้าภายในปีงบประมาณ 2562

2.7 ยกระดับการรายงานการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตเป็นระบบและเป็นมาตรฐานเดียวกัน รวมทั้งสามารถนำข้อมูลมาใช้ในการกำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีมาตรฐานความปลอดภัย มีคุณภาพการให้บริการที่ดี และใช้ในการจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย สำนักงาน กกพ. จึงได้ดำเนินโครงการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการรายงานข้อมูลการประกอบกิจการพลังงาน (ระยะที่ 2) โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์และออกแบบโครงสร้างฐานข้อมูลสำหรับการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ และออกแบบระบบการรายงานข้อมูลการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาต รวมทั้งเชื่อมโยงข้อมูลกับระบบงานภายในของสำนักงาน กกพ. และหน่วยงานอื่นๆ นอกจากนี้ ยังรวมถึงการออกแบบชุดรายงานข้อมูลสำหรับการวิเคราะห์มาตรฐานความปลอดภัย ประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน และคุณภาพการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต รวมทั้งออกแบบชุดข้อมูลการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการกำกับภาพรวมกิจการพลังงานในมิติอื่นๆ ด้วย ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถดำเนินโครงการฯ แล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2561

2.8 กำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า ให้เป็นไปตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำแนวทางปฏิบัติการกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า ซึ่งมีเนื้อหาสาระสำคัญ ประกอบด้วย 1) บทบาทของ กกพ. และ ผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า 2) การกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้าในมิติต่างๆ ได้แก่ มิติความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม (Safety and Environment) มิติด้านความมั่นคงเชื่อถือได้และประสิทธิภาพ (Reliability and Efficiency) มิติคุณภาพการให้บริการ (Quality of Supply) มิติการสั่งจ่ายไฟฟ้าเพื่อต้นทุนการผลิตภาพรวมต่ำที่สุด (Merit Order) และ มิติข้อร้องเรียน (Petition) 3) เอกสารที่ผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้าต้องรายงาน และ 4) กระบวนการกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า

ทั้งนี้ เพื่อให้การกำกับเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งเป็นเครื่องมือที่จะช่วยผู้ปฏิบัติงานของสำนักงานฯ เข้าใจบทบาท ภารกิจ ข้อกฎหมาย และกระบวนการกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้าทั้งหมดได้ดียิ่งขึ้น

กิจการพลังงาน
ไฟฟ้าและ
ก๊าซธรรมชาติ

2.9 จัดทำหลักเกณฑ์และคู่มือการกำกับผู้ดำเนินการระบบท่อก๊าซ หรือ TSO Transmission System Operator (TSO) ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของไทย เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับผู้ประกอบการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติว่าจะได้รับการปฏิบัติที่เป็นธรรมและทำให้เกิดการแข่งขัน สำนักงาน กกพ. จึงได้ศึกษาโครงสร้างของ TSO เพื่อให้การบริหารจัดการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติมีความโปร่งใสและมีประสิทธิภาพรวมทั้งศึกษาและจัดทำหลักเกณฑ์การกำกับ TSO (Regulatory Framework) ที่เหมาะสมกับประเทศไทย ควบคู่กับการศึกษาแนวทางการพัฒนา TSO ให้เหมาะสมกับโครงสร้างการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติในอนาคตของประเทศไทย โดยคาดว่าจะสามารถมีร่างหลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติได้ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2561

2.10 ส่งเสริมมาตรการลดการใช้ไฟฟ้า เพื่อลดการลงทุนรองรับระบบในช่วง Critical Peak ผ่านมาตรการส่งเสริมการลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) ในรูปแบบ Critical Peak Pricing (CPP) โดย สำนักงาน กกพ. ได้ร่วมกับ กฟผ. กฟน. และ กฟภ. จัดทำโครงการนำร่องมาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response: DR) ในรูปแบบ Critical Peak Pricing (CPP) ซึ่งการใช้มาตรการ DR ในครั้งนี้เป็นการใช้การลดค่าไฟฟ้าแทนการจ่ายเงินชดเชย เพื่อจูงใจให้ผู้ใช้พลังงานขนาดใหญ่ (ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 4 (กิจการขนาดใหญ่) ที่ใช้ไฟฟ้าในอัตราตามช่วงเวลาของการใช้และมีเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าแบบ Automatic Meter Reading (AMR)) หลีกเลี่ยงการใช้ไฟฟ้าในช่วง 13.30 น. – 15.30 น. ซึ่งเป็นเวลา Critical Peak สำหรับรอบบิลเดือนสิงหาคม 2561 โดยวางเป้าหมายในการลดการใช้ไฟฟ้าเวลา Critical Peak ลงไม่น้อยกว่า 100 เมกะวัตต์ ในรอบบิลดังกล่าว

โดยมาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) ในรูปแบบ CPP แบบใหม่นี้เป็นการพัฒนาต่อยอดการใช้มาตรการ DR ในรูปแบบที่แตกต่างออกไปจากปี 2557 2558 และ 2560 ซึ่งเดิมผู้เข้าร่วมโครงการจะได้รับเงินชดเชยจากการเข้าร่วมโครงการฯ โดยโครงการนำร่องในปี 2561 มาตรการ DR ในรูปแบบ CPP เป็นมาตรการสร้างแรงจูงใจให้ผู้ใช้ไฟฟ้าหลีกเลี่ยงการใช้ไฟฟ้าในช่วงเวลาที่คาดว่าจะมีการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของวัน (Critical Peak) โดยใช้กลไกด้านอัตราค่าไฟฟ้าแบบแบ่งแยกตามช่วงเวลา ซึ่งหากผู้ใช้ไฟฟ้าที่สมัครเข้าร่วมโครงการสามารถหลีกเลี่ยงการใช้ไฟฟ้าในช่วง Critical Peak ได้ตามที่กำหนด จะสามารถจ่ายค่าไฟฟ้าในช่วง Peak ได้ในอัตราต่ำกว่า Time of Use Rate (TOU) ปกติ และช่วง Off-peak ในอัตราเท่ากับอัตรา TOU ปกติ เพื่อจูงใจให้ผู้เข้าร่วมโครงการบริหารจัดการการใช้ไฟฟ้าโดยลดการใช้ไฟฟ้าในช่วง Critical Peak ระหว่างเวลา 13.30 น. – 15.30 น. ของวันจันทร์-ศุกร์ เว้นวันหยุดราชการ ซึ่งเป็นช่วงที่อัตราค่าไฟฟ้าแพงที่สุด สำหรับรอบบิลเดือนสิงหาคม 2561

ตาราง 5 อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่เข้าร่วมโครงการในรอบบิลที่ใช้มาตรการอ้างอิงตามโครงสร้างอัตรา TOU ปัจจุบัน โดยปรับปรุงค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) ดังนี้

ระดับแรงดัน	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/kW)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/kWh)			ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	คิดจากค่า kW สูงสุดในช่วง Critical Peak และ Peak	Critical Peak	Peak	Off-Peak	
>69	74.14	9.1617	3.2131	2.6107	312.24
12-24	132.93	9.3424	3.2765	2.6295	312.24
<12	210.00	9.6659	3.3900	2.6627	312.24

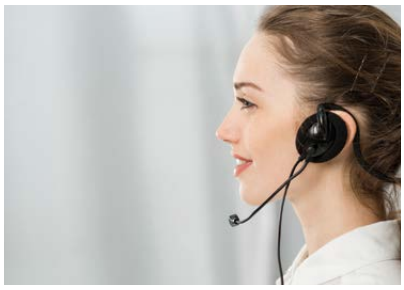
หมายเหตุ: นอกจากค่าความต้องการพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้าข้างต้น ยังคงมีค่า F_t, ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ (ถ้ามี), ภาษีมูลค่าเพิ่ม, เงื่อนไขค่าไฟฟ้าต่ำสุด ตามโครงสร้างอัตรา TOU ปัจจุบัน โดยมีการแบ่งช่วงเวลาในการคิดค่าไฟฟ้าในรอบบิลที่ใช้มาตรการ ดังนี้

Critical Peak 13.30 น. – 15.30 น. วันจันทร์ – วันศุกร์

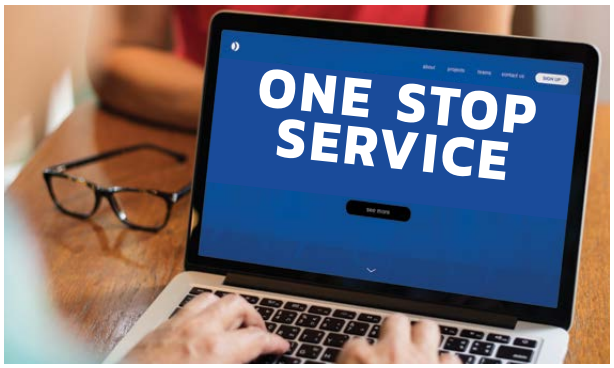
Peak 09.00 น. – 13.30 น. และ 15.30 น. – 22.00 น. วันจันทร์ – วันศุกร์

Off-Peak 22.00 น. – 09.00 น. วันจันทร์ – วันศุกร์ และ 00.00 น. – 24.00 น. วันเสาร์-อาทิตย์ และวันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย)

3. การกำกับมีมาตรฐานและให้บริการทั่วถึง ยั่งยืน และปลอดภัย



3.1 พัฒนากระบวนงานเพื่อรองรับภารกิจงานการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จและครบวงจร (One Stop Service: OSS) เพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานตรงตามเป้าหมายของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ปัจจุบัน กกพ. อยู่ระหว่างการเตรียมความพร้อมด้านต่าง ๆ ดังนี้ 1) ปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติฯ และกฎหมายลำดับรอง เพื่อให้ขอบเขตอำนาจครอบคลุมภารกิจงานกำกับดูแล ทั้งนี้ต้องหารือทำความเข้าใจร่วมกับหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น กระทรวง



อุตสาหกรรม กรมโรงงานอุตสาหกรรม กรมโยธาธิการและผังเมือง เป็นต้น 2) ปรับปรุงและจัดทำประกาศ หลักเกณฑ์ มาตรฐานด้านวิศวกรรม สิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง 3) พัฒนาบุคลากรทั้งส่วนกลางและส่วนภูมิภาค เพื่อให้มีองค์ความรู้ครอบคลุมด้านต่าง ๆ เช่น การตรวจสอบ การกำกับดูแลโรงไฟฟ้า การจัดการปัญหาเรื่องร้องเรียนคัดค้าน เป็นต้น และ 4) จัดเตรียมงบประมาณและทบทวนศักยภาพทางการเงินของสำนักงาน กกพ. เพื่อรองรับความเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างองค์กร

3.2 การดำเนินงานตามความเห็นของมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2560 โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้มีความเห็นให้ กกพ. พิจารณาทบทวนความเหมาะสมของระยะเวลาการยกเว้นการขอใบอนุญาตให้เอกชนที่มีศักยภาพเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเร่งพิจารณาเพื่อเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนที่มีศักยภาพ สามารถขอรับใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าและสร้างทางเลือกให้แก่ผู้ใช้บริการต่อไปนั้น สรุปการดำเนินการได้ ดังนี้

3.2.1 กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง การอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2560 ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 เพื่อพัฒนาหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขในการขอรับใบอนุญาต การออกใบอนุญาต การต่ออายุใบอนุญาต อัตราค่าธรรมเนียมและการเพิกถอนใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรา 76 มาตรา 77 และมาตรา 78 แห่งพระราชบัญญัติฯ

3.2.2 กกพ. อยู่ระหว่างดำเนินการแก้ไขปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยได้มีการจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นไปแล้วเมื่อวันที่ 19 มกราคม พ.ศ. 2561 ซึ่งในส่วนของหน่วยตรวจสอบภายใต้มาตรา 76 แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้มีการปรับปรุงเพิ่มเติมในประเด็นการเปิดโอกาสให้มีบุคลากรหรือหน่วยงานเฉพาะเข้ามาดำเนินการเป็นหน่วยตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงานหรือหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงาน โดยต้องมีการกำหนดให้มีการรับใบอนุญาตรวมทั้งค่าธรรมเนียมการตรวจสอบและรับรองให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่ กกพ. กำหนด อย่างไรก็ตาม คาดว่าการแก้ไขปรับปรุงพระราชบัญญัติฯ จะดำเนินการแล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2562

3.3 เพิ่มประสิทธิภาพการตรวจติดตามเงื่อนไขการอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (Post-COD Audit) โดยการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ขยะชุมชน/อุตสาหกรรมและชีวมวลที่มีการร้องเรียน พร้อมทั้งจัดทำรายงานผลการตรวจติดตาม คู่มือ และแนวทางการตรวจติดตาม ปัจจุบันอยู่ระหว่างการตรวจสถานประกอบกิจการ ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการตรวจสถานประกอบกิจการและรายงานผลการตรวจสอบสถานประกอบกิจการแล้วเสร็จทั้ง 80 ราย ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

3.4 จัดทำฐานข้อมูลระบบการติดตามผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า และอบรมถ่ายทอดวิธีการใช้งานแก่เจ้าหน้าที่ของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ให้สามารถตรวจสอบติดตามตามคู่มือและสามารถใช้งานระบบฐานข้อมูลการตรวจสอบติดตามผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการออกแบบโครงสร้างฐานข้อมูลและเตรียมการฝึกอบรมให้กับสำนักงาน กกพ. ประจำเขต คาดว่าจะสามารถเชื่อมโยงโปรแกรมระบบฐานข้อมูลกับระบบงานฐานข้อมูลผู้รับใบอนุญาตของสำนักงาน กกพ. แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

3.5 ยกระดับการดำเนินงานด้านการกำกับไปสู่ภูมิภาค โดยจัดทำกระบวนการถ่ายทอดความเชี่ยวชาญภารกิจด้านต่างๆ ในการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต เช่น การตรวจติดตามผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง (Post Audit Biomass) รวมทั้งประเมินผลการอบรม โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดอบรมการตรวจติดตามฯ โดยคาดว่าหลังการอบรมเสร็จสิ้นผลการประเมินผู้เข้าอบรมจะมีคะแนนเฉลี่ยมากกว่าร้อยละ 90

3.6 พัฒนาการกำกับมาตรฐานการให้บริการและประกอบกิจการตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด โดยการศึกษาทบทวนระเบียบที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ สำนักงาน กกพ. จึงได้เตรียมออกประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนทั่วไป รับสมัครขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานกลางทำการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริมและตรวจวัดดัชนีที่ใช้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฐมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Saving: PES) รวมทั้งจัดทำร่างคู่มือการตรวจวัดประสิทธิภาพของระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าและความร้อนร่วมและการคำนวณค่า PES สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) ที่ใช้ระบบการผลิตทั้งพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนในเวลาเดียวกันจากโรงไฟฟ้าหนึ่ง (Co-generation) และร่างคู่มือการรายงานการใช้เชื้อเพลิงเสริมในระบบผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อเผยแพร่ให้หน่วยงานกลางและผู้รับใบอนุญาตทราบและยึดถือเป็นแนวทางปฏิบัติ

3.7 ปรับปรุงและทบทวนระเบียบ หลักเกณฑ์ให้เกิดประสิทธิภาพในการกำกับกิจการพลังงาน โดย กกพ. ได้รวบรวมข้อมูลกฎหมายลำดับรองที่ใช้บังคับเกิน 5 ปี และจัดทำหลักเกณฑ์การทบทวนความเหมาะสมของกฎหมายในการปรับปรุง แก้ไข หรือยกเลิก พร้อมจัดส่งข้อมูลและหลักเกณฑ์ดังกล่าวให้กับฝ่ายงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับฟังความคิดเห็นประกอบการพิจารณา ทั้งนี้ คาดว่าภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 จะสามารถเสนอร่างกฎหมายลำดับรองต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาและให้ความเห็นชอบได้จำนวนสองฉบับ

3.8 ปรับปรุงมาตรฐานและคุณภาพการให้บริการและพัฒนาด้านการให้บริการเพื่อประโยชน์สูงสุดแก่ผู้รับบริการ กกพ. ได้ออกระเบียบว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติประเภทใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 และระเบียบว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติประเภทใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 พร้อมเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพการให้บริการพลังงานด้านกิจการก๊าซธรรมชาติแนบท้ายระเบียบฯ ดังกล่าว โดยทั้งสองระเบียบฯ ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาและให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

2
ส่งเสริม

การแข่งขัน
ก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

ส่งเสริมการแข่งขันและก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

พัฒนากฎเกณฑ์ใหม่ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรมและเทคโนโลยีการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป

กกพ. และ สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นการพัฒนาการออกกฎเกณฑ์ใหม่ ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรมและเทคโนโลยีการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลง รวมทั้งศึกษาแนวทางการกำกับกิจการพลังงานที่ส่งเสริมการแข่งขันและมีความโปร่งใส เป็นธรรม นอกจากนี้ยังสนับสนุนการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อความมั่นคงของประเทศ สรุปได้ ดังนี้

1. หลักเกณฑ์การกำกับ กฎระเบียบ มีความเท่าทันและเท่าเทียมมาตรฐานสากล

1.1 กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการยื่นคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับการอัดประจุไฟฟ้าให้กับยานยนต์ไฟฟ้า ที่มีขนาดตั้งแต่ 1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์ (kVA) ขึ้นไป โดย กกพ. ได้ออกระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2560 โดยได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาและให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2560 ทั้งนี้ การขออนุญาตติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย แบ่งเป็น 2 กรณี คือ กรณีที่ 1) สถานีอัดประจุไฟฟ้าที่มีขนาดการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งมีการติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าหรือเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าขนาดรวมตั้งแต่ 1,000 kVA ขึ้นไป เข้าข่ายเป็นการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 แห่งพระราชบัญญัติฯ ต้องขอใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าจาก กกพ. และ กรณีที่ 2) สถานีอัดประจุไฟฟ้ามีขนาดการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งมีการติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าหรือเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าที่มีขนาดต่ำกว่า 1,000 kVA ถือว่าได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอใบอนุญาตดังกล่าวแต่ต้องแจ้งการประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้ากับสำนักงาน กกพ.

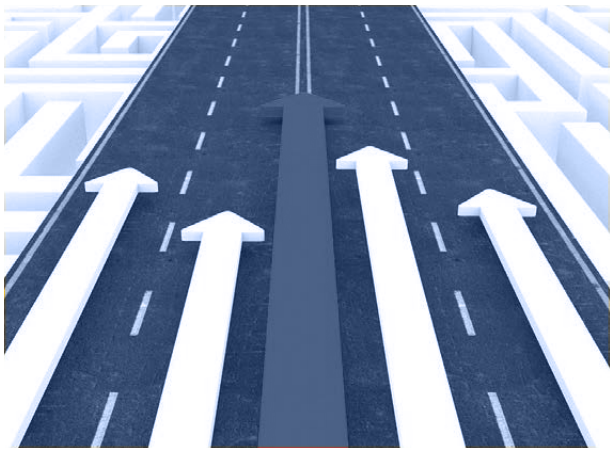
1.2 พัฒนาหลักเกณฑ์ประเภทใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมให้มีความชัดเจนในการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมและลดปัญหาการชำระค่าธรรมเนียมล่าช้า ซึ่งประเภทใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมดังกล่าว จะต้องสอดคล้องกับสภาพการประกอบกิจการพลังงาน การเข้าสู่ตลาด การแข่งขันในปัจจุบัน และกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมที่เป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและเพียงพอต่อการบริหารงานของสำนักงาน กกพ. ปัจจุบันอยู่ระหว่างการปรับปรุงหลักเกณฑ์ประเภทใบอนุญาตและค่าธรรมเนียม คาดว่าจะสามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2561

1.3 กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการในการรับฟังความคิดเห็นจากประชาชน หรือผู้ซึ่งอาจได้รับผลกระทบจากการออกระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดของ กกพ. เพื่อเปิดโอกาสให้บุคคลหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบข้อมูลอันเป็นสาระสำคัญ รวมถึงสามารถแสดงความคิดเห็นและให้ข้อมูลอันจะเป็นประโยชน์ต่อการจัดทำระเบียบข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดดังกล่าว ภายใต้มาตรา 26 แห่งพระราชบัญญัติฯ กกพ. จึงได้ออกระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการรับฟังความคิดเห็นในการออกระเบียบข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2560 และประกาศลงราชกิจจานุเบกษาวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2560

1.4 ศึกษาแนวทางการกำกับกิจการพลังงาน การกำกับธุรกิจรูปแบบใหม่และนวัตกรรมหรือเทคโนโลยีใหม่ ๆ โดยปัจจุบันสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการดำเนินการโครงการศึกษารูปแบบการดำเนินธุรกิจหลากหลายของการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อรองรับการขยายตัวของยานยนต์ไฟฟ้า (EV) เนื่องจากเป็นกิจการประเภทใหม่ ซึ่งผู้ประกอบการยังขาดความเข้าใจ ดังนั้น กกพ. จึงมีความจำเป็นต้องศึกษาแนวทางการกำกับให้สอดคล้องกับรูปแบบธุรกิจในการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าและธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) เพื่อรองรับการขยายตัวของ EV พร้อมทั้งสร้างความเข้าใจการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าและมาตรฐานความปลอดภัย เพื่อให้ผู้ประกอบการสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับ EV รวมถึงผู้สนใจได้เข้าใจและสามารถดำเนินกิจการได้อย่างถูกต้องเหมาะสม รวมทั้งมีแนวทางการบริหารจัดการระบบข้อมูลเพื่อรองรับการประกอบกิจการฯ ดังกล่าว คาดว่าจะดำเนินการศึกษาฯ แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1.5 กกพ. ได้จัดทำและเสนอโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 1 ซึ่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมเมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561 ได้มีมติเห็นชอบในหลักการการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 1 ตามที่ กกพ. เสนอแล้ว และอยู่ระหว่างการนำโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับปรุงตามหลักการฯ เสนอ กพช. ต่อไป

1.6 พัฒนาระบบคู่มือออนไลน์ในสื่อหลายรูปแบบ (Multimedia) เพื่อให้สามารถแสดงตัวอย่างการกรอกใบอนุญาตและเป็นการอำนวยความสะดวกให้กับผู้ประสงค์จะประกอบกิจการพลังงาน โดยได้จัดทำแผนภาพการให้ข้อมูลการอนุญาต (Info graphic) สำหรับการขออนุญาตสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (PV) สถานีอัดประจุไฟฟ้าให้กับยานยนต์ไฟฟ้า (EV Charging Station) และการขออนุญาตสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้ ยังรวมถึงการจัดทำกระบวนการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562



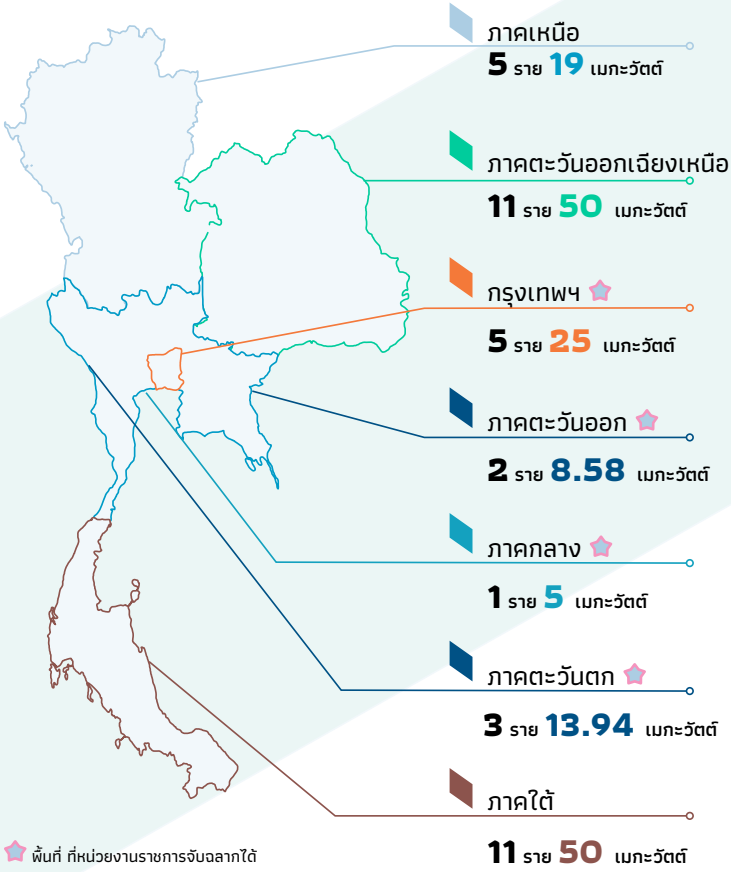
2. เพิ่มการแข่งขันในกิจการพลังงาน เพื่อผู้ใช้พลังงานได้ประโยชน์สูงสุด

2.1 การรับซื้อไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน โดย กกพ. ได้ออกประกาศเรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีพื้นที่โครงการกำจัดขยะมูลฝอยเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่มีความพร้อมสามารถดำเนินการในระยะแรก (Quick Win Projects) ที่ได้รับแจ้งจากกระทรวงมหาดไทยและกรุงเทพมหานคร จำนวน 8 จังหวัด ได้แก่ พระนครศรีอยุธยา นนทบุรี ระยอง หนองคาย กระบี่ ตาก อุดรธานี และกรุงเทพฯ อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2560 พระราชบัญญัติรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2560 (พ.ร.บ. รักษาความสะอาด ฉบับที่ 2) มีผลบังคับใช้ ซึ่งมีข้อกำหนดที่ผลกระทบเกี่ยวข้องโดยตรงกับคุณสมบัติการเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนฯ ต่อมา กกพ. ได้ออกประกาศเรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2561 เมื่อวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2561 เพื่อขยายกำหนดวัน SCOD จากภายในปี พ.ศ. 2562 เป็นภายในปี พ.ศ. 2564 ตามมติ กบง. ในการประชุมครั้งที่ 7/2561 (ครั้งที่ 54) เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2561 และขยายกรอบระยะเวลาการดำเนินงาน เนื่องจากกระทรวงมหาดไทยอยู่ระหว่าง

ดำเนินการตามระเบียบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยมีกำหนดการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 และจะประกาศรายชื่อผู้ที่ผ่านการพิจารณาภายในวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2561 อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่ดำเนินโครงการมีผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า จำนวน 9 ราย และมีเพียง 1 โครงการที่ผ่านการพิจารณา แต่ต้องรอความชัดเจนของประเด็นอำนาจหน้าที่ขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในการเป็นเจ้าของโครงการกำจัดขยะมูลฝอยเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งข้อบัญญัติตามกฎหมายจัดตั้ง อปท. พ.ร.บ. รักษาความสะอาด ฉบับที่ 2 ตลอดจนประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง การจัดการขยะมูลฝอย พ.ศ. 2560 ได้บัญญัติเรื่องอำนาจหน้าที่ของ อปท. ในการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยไว้จะต้องไม่ขัดกัน โดยกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่นอยู่ระหว่างการหารือกับคณะกรรมการกฤษฎีกา เพื่อให้เกิดความชัดเจนและให้โครงการสามารถดำเนินการต่อไปได้ ส่วนผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าอีก จำนวน 8 ราย ได้ขอรับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าคืน เพื่อนำไปดำเนินการให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องต่อไป

ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างปรับปรุงประกาศ กกพ. เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนฯ โดยลดภาระเรื่องเอกสารของผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าที่เกี่ยวกับการดำเนินการตามกฎหมายของกระทรวงมหาดไทย โดยเหลือเพียงหนังสือรับรองจากผู้ว่าราชการจังหวัด ซึ่งคาดว่าจะสามารถออกประกาศฯ ได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

2.2 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 ระยะที่ 2



เป้าหมาย 219 เมกะวัตต์
(ราชการ 100 เมกะวัตต์ สหกรณ์ 119 เมกะวัตต์)

สหกรณ์ภาคการเกษตร			หน่วยงานราชการ		
เป้าหมาย (เมกะวัตต์)	ผู้ผ่านการคัดเลือก (ราย)	ปริมาณ (เมกะวัตต์)	เป้าหมาย (เมกะวัตต์)	ผู้ผ่านการคัดเลือก (ราย)	ปริมาณ (เมกะวัตต์)
119	24	102.00	100	11	52.52

ได้รับ PPA 35 ราย รวมกำลังผลิตติดตั้ง 154.52 เมกะวัตต์
ปัจจุบันอยู่ระหว่างพัฒนาโครงการและขออนุญาตที่เกี่ยวข้อง
กำหนด SCOD วันที่ 30 ธันวาคม 2561

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 ระยะที่ 2 จำนวน 219 เมกะวัตต์ เป็นส่วนคงเหลือจากการจัดหาระยะที่ 1 ประกอบด้วย หน่วยงานราชการไม่เกิน 100 เมกะวัตต์ และสหกรณ์ภาคการเกษตร ไม่เกิน 119 เมกะวัตต์ โดยมีกรอบระยะเวลาการดำเนินการดังนี้

กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
วันที่ 29 มิถุนายน – 9 ตุลาคม **2560**	ผู้ผ่านการคัดเลือกจะต้องดำเนินการจัดหาผู้ร่วมลงทุนโครงการของหน่วยงานราชการ หรือสนับสนุนโครงการของสหกรณ์ภาคการเกษตร เพื่อมายื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า ณ สำนักงาน กกพ. ชั้น 19 อาคารจัตุรัสจามจุรี
วันที่ 20 กรกฎาคม **2560**	สำนักงาน กกพ. ได้จัดประชุมชี้แจงการยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าในโครงการฯ เพื่อชี้แจงขั้นตอนการจัดหาไฟฟ้าและสร้างความเข้าใจในเรื่องการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ที่ผ่านการคัดเลือก 38 โครงการ ซึ่งเป็นผู้แทนจากหน่วยงานราชการ 11 โครงการ และสหกรณ์ภาคการเกษตร 27 โครงการ รวมถึงผู้ร่วมลงทุนและผู้สนับสนุนโครงการ ณ ห้อง ประชุม C ชั้น 1 โรงแรมแมนดาริน พระราม 4 กรุงเทพฯ
วันที่ 3 พฤศจิกายน **2560**	สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศผลรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า และมีสิทธิเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายทั้งสิ้น จำนวน 35 ราย คิดเป็นกำลังการผลิตรวม 154.52 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น หน่วยงานราชการ 11 ราย กำลังการผลิตรวม 52.52 เมกะวัตต์ และสหกรณ์ภาคการเกษตร 24 ราย กำลังการผลิตรวม 102 เมกะวัตต์ สำหรับผู้ไม่ผ่านการพิจารณาฯ จำนวน 3 ราย จากการตรวจสอบเอกสารหลักฐานที่ได้ยื่นมาพบว่า เอกสารหลักฐานขัดต่อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและไม่ตรงตามคุณสมบัติของหลักเกณฑ์ในประกาศ ซึ่งสามารถใช้สิทธิในการอุทธรณ์ได้ภายใน 30 วันนับถัดจากวันที่มีประกาศ

ทั้งนี้ เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือ การไฟฟ้านครหลวง) ภายใน 120 วันนับจากวันที่ประกาศรายชื่อผู้ที่ผ่านการพิจารณา หรือภายในวันที่ 2 มีนาคม 2561 ภายใต้อายุสัญญา 25 ปี และได้รับอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ 4.12 บาทต่อหน่วย โดยต้องพร้อมจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ให้ทันภายในวันที่ 30 ธันวาคม 2561 ซึ่งหากไม่เข้าทำสัญญาภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก อย่างไรก็ตาม ในส่วนจำนวนเมกะวัตต์ที่เหลือจากเป้าหมายที่กำหนด ตามมติ กพช. ครั้งที่ 2/2560 (ครั้งที่ 12) เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2560 ได้เห็นชอบให้ยุติการรับซื้อไฟฟ้าตามโครงการฯ ระยะที่ 2 เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว

2.3 การจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff ประเภทเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) เพิ่มเติมให้ครบ 10 เมกะวัตต์ สำหรับพื้นที่จังหวัดปัตตานี ยะลา นราธิวาส และจังหวัดสงขลา เฉพาะอำเภอจะนะ เทพา สะบ้าย้อย และนาทวี พ.ศ. 2560

โดยเป้าหมายการจัดหาไฟฟ้า กกพ. ได้มีการพิจารณาจัดหาไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนอจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 5/2558 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ครั้งที่ 21/2559 (ครั้งที่ 33) เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดประเภทเชื้อเพลิงเป็นก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) กำลังผลิตติดตั้งรวมไม่เกิน 8 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กกพ. ได้กำหนดวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) และกำหนดอัตราสูงสุดของราคารับซื้อฯ ไว้ที่ 3.76 บาทต่อหน่วย ซึ่งมีกรอบระยะเวลาการดำเนินการดังนี้

กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
วันที่ 30 มิถุนายน **2560**	มีผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า รวมทั้งสิ้น 6 โครงการจาก 4 บริษัท ได้แก่ 1) บริษัทปัตตานีมุ่งพัฒนาไบโอแก๊ส จำกัด 2) บริษัท ศแบง ซัสเทนเอเบิล เอ็นเนอร์ยี จำกัด 3) บริษัทกระบี่หยก จำกัด และ 4) บริษัทกระบี่ ปาล์ม กรีนเพาเวอร์ จำกัด รวมขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 10.9 เมกะวัตต์ และปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 10.3 เมกะวัตต์ ซึ่งสูงกว่าเป้าหมายที่วางไว้ 2.3 เมกะวัตต์
วันที่ 2 สิงหาคม **2560**	สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อโครงการที่ผ่านการประเมินคุณสมบัติและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค จำนวน 2 โครงการ รวมปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย 3.7 เมกะวัตต์ ได้แก่ 1) โครงการบริษัท ปัตตานีมุ่งพัฒนา ไบโอแก๊ส จำกัด ปริมาณกำลังการผลิตติดตั้ง 3.0 เมกะวัตต์ ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย 2.8 เมกะวัตต์ และ 2) โครงการก๊าซชีวภาพ-คู 1 (บริษัท กระบี่หยก จำกัด) ปริมาณกำลังการผลิตติดตั้ง 0.95 เมกะวัตต์ ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย 0.9 เมกะวัตต์
วันที่ 4 กันยายน **2560**	สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อผู้ได้รับการคัดเลือกโครงการฯ จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ 1) โครงการบริษัท ปัตตานีมุ่งพัฒนา ไบโอแก๊ส จำกัด ปริมาณกำลังการผลิตติดตั้ง 3.0 เมกะวัตต์ และ 2) โครงการก๊าซชีวภาพ-คู 1 (บริษัท กระบี่หยก จำกัด) ปริมาณกำลังการผลิตติดตั้ง 0.95 เมกะวัตต์ ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย 0.9 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ผู้ได้รับคัดเลือกจะต้องดำเนินการยื่นเอกสารตามที่ กฟภ. กำหนดและลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. (ภายใน 120 วันนับจากวันประกาศนี้) ภายในวันที่ 12 มกราคม 2561 (รวมทั้งดำเนินการให้เป็นไปตามประกาศการจัดหาไฟฟ้าโครงการนี้ หากไม่มีการลงนามสัญญาภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ได้รับเลือกรายนั้นเป็นอันยกเลิก) ซึ่งปัจจุบันผู้ได้รับคัดเลือกทั้ง 2 บริษัทได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. เรียบร้อยแล้ว

2.4 การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560

ตามที่ กกพ. ได้มีประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 ลงวันที่ 4 สิงหาคม 2560 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 2) ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2560 และ (ฉบับที่ 3) ลงวันที่ 12 ตุลาคม 2560 ซึ่งได้กำหนดให้ สำนักงาน กกพ. ออกประกาศผลการคัดเลือกโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm

สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการคัดเลือกคำเสนอขอขายไฟฟ้า และ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 56/2560 (ครั้งที่ 498) เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2560 ได้พิจารณาให้ความเห็นชอบผลการประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคาแล้ว สำนักงาน กกพ. จึงได้ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง รายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ลงวันที่ 14 ธันวาคม 2560 ซึ่งผลปรากฏว่า มีโครงการที่ผ่านการประเมินข้อเสนอด้านราคาและเป็นผู้ที่ได้รับคัดเลือกให้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 17 โครงการ โดยมีปริมาณเสนอขายรวมทั้งสิ้น 300 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังผลิตติดตั้งรวม 434.60 เมกะวัตต์ ตามเป้าหมายการรับซื้อไม่เกิน 300 เมกะวัตต์ โดยสามารถแบ่งตามรายภาค ได้แก่

ภาคใต้	**5** โครงการ	ปริมาณเสนอขาย	**100.85** เมกะวัตต์
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**5** โครงการ	ปริมาณเสนอขาย	**84.13** เมกะวัตต์
ภาคเหนือ	**4** โครงการ	ปริมาณเสนอขาย	**71.02** เมกะวัตต์
ภาคตะวันตก	**1** โครงการ	ปริมาณเสนอขาย	**16** เมกะวัตต์
ภาคตะวันออก	**1** โครงการ	ปริมาณเสนอขาย	**16** เมกะวัตต์
และภาคกลาง	**1** โครงการ	ปริมาณเสนอขาย	**12** เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ผู้ที่ผ่านการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการทั้ง 17 โครงการ ต้องเร่งดำเนินการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) หรือรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Code of Practice: CoP) ตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อให้ทันกำหนดวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 และสามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ได้ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2564

2.5 ทั้งนี้ ปัจจุบัน (ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561) การกำกับการรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า ประเภท SPP และประเภท VSPP สรุปได้ดังนี้

การกำกับการรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า ประเภท SPP และประเภท VSPP

ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561

สถานะการรับซื้อไฟฟ้า	SPP						VSPP					
	Firm		Non-Firm		รวม		Cogeneration		Renewable		รวม	
	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)
COD แล้ว	9,759	88	3,353	45	13,112	133	192	11	4,786	899	4,978	910
ลงนาม PPA แล้ว ยังไม่ COD	1,615	13	1,018	20	2,633	33	34	2	550	110	584	112
ตอบรับซื้อแล้ว ยังไม่ลงนาม PPA	435	17	20	1	454	18	-	-	4	2	4	2
ยื่นคำขอแต่ยังไม่ได้ตอบรับซื้อ	-	-	-	-	-	-	30	4	-	-	30	4
รวมทั้งสิ้น	**11,808**	**118**	**4,391**	**66**	**16,199**	**184**	**255**	**17**	**5,341**	**1,011**	**5,596**	**1,028**

3
พัฒนา

การมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

พัฒนาการมีส่วนร่วม และสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์

วารสารงานกำกับ

กกพ. ได้ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ด้วยการบูรณาการกลไกที่มีอยู่ โดยทบทวนและการออกประกาศมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้า (รายใหญ่) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และกำหนดสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 3 พร้อมเสริมสร้างบทบาทและพัฒนาศักยภาพ คพข. โดยมีสาระสำคัญดังนี้

1. คุ้มครองสิทธิประโยชน์อย่างเท่าเทียม เป็นธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้

1.1 ยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อพัฒนาการให้บริการไฟฟ้าและการคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ให้มีประสิทธิภาพ เหมาะสม เป็นธรรม โปร่งใส เป็นที่ยอมรับและสอดคล้องกับเจตนารมณ์ตามมาตรา 91 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้ยกร่างประกาศ เรื่องมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ (ประเภทที่ 3 ประเภทที่ 4 ประเภทที่ 5) แล้วเสร็จและอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบจาก กกพ. เพื่อนำไปชี้แจงกับ 3 การไฟฟ้าและนำไปสู่การดำเนินการให้มีผลต่อผู้ใช้ไฟฟ้าต่อไป

1.2 รักษาระดับการคุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามมิติในการกำกับกิจการพลังงาน โดยในปีงบประมาณ 2561 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) (ชุดที่ 3) เพื่อมาปฏิบัติหน้าที่ตามมาตรา 99 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เนื่องจาก คพข. ชุดปัจจุบัน (ชุดที่ 2) ได้ปฏิบัติหน้าที่มาครบ 4 ปี และหมดวาระลงพร้อมกันเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 ดังนั้น กกพ. และสำนักงาน กกพ. จึงได้มีการประชาสัมพันธ์เพื่อการสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ชุดใหม่ ใน 13 เขตผู้ใช้พลังงานทั่วประเทศ หรือจำนวน 13 เวที เมื่อช่วงเดือนมีนาคม - เมษายน 2561 โดยเป็นการเชิญชวนและรับสมัครผู้แทนผู้ใช้พลังงาน (ผู้ใช้ไฟฟ้า) เพื่อเข้ามาทำหน้าที่แทน คพข. ชุดปัจจุบัน ซึ่งดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2557 และครบวาระเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2561 ซึ่งตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน 2550 (พ.ร.บ.) มาตรา 98 กำหนดให้มี คพข. จำนวนเขตละ 11 คน (มีประธาน 1 คน และกรรมการไม่เกิน 10 คน) ตามเขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงานที่ กกพ. ประกาศ โดยจะมี คพข. ทั้งสิ้นรวม 143 คน และมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี

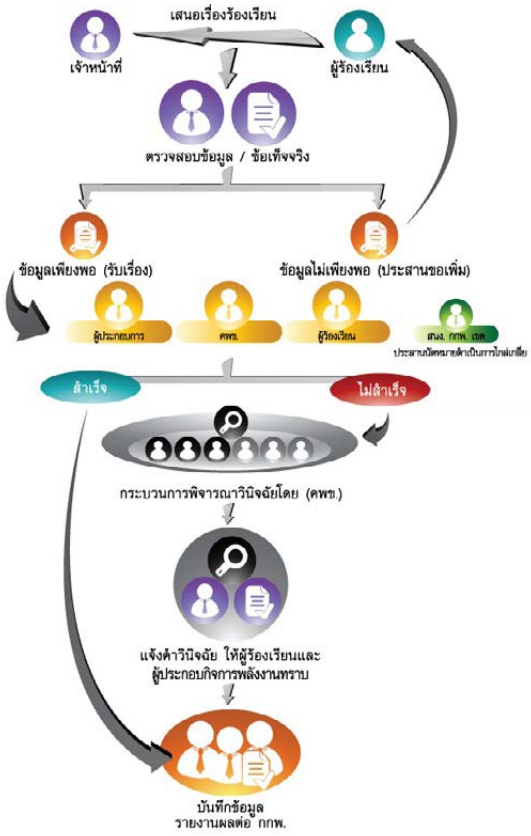
ทั้งนี้ การสรรหา คพข. ชุดใหม่ที่แต่งตั้งขึ้นจากผู้แทนผู้ใช้พลังงาน (ผู้ใช้ไฟฟ้า) มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นกลไกในการสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดยทำหน้าที่ รับและพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายจากการให้บริการของผู้ให้บริการ (การไฟฟ้า) เช่น ไฟฟ้าตก-ดับ มีเหตุอันควรสงสัยว่าอาจมีการเรียกเก็บค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม เป็นต้น

คุณสมบัติของ คพข.
ต้องเป็นผู้ใช้พลังงานในเขตจังหวัดตามที่มีการประกาศ อายุไม่ต่ำกว่า 35 ปีบริบูรณ์ และไม่เกิน 65 ปีบริบูรณ์ ในวันปิดรับสมัคร จบการศึกษาไม่ต่ำกว่าระดับชั้นมัธยมศึกษาตอนปลายหรือเทียบเท่า มีชื่อในทะเบียนราษฎร์ ในเขตจังหวัดนั้นๆ เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 90 วันก่อนวันรับสมัคร ตลอดจนไม่เป็น คพข. ติดต่อกันเกิน 2 วาระ

ซึ่งนอกจากการไกล่เกลี่ยและพิจารณาเรื่องร้องเรียนดังกล่าวแล้ว คพข. สามารถให้คำปรึกษาและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับมาตรการด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและมาตรการแก้ไขปรับปรุงการให้บริการด้านพลังงาน ต่อ กกพ. ได้ตามที่ พ.ร.บ. กำหนด ซึ่งที่ผ่านมา คพข. ทั้ง 13 เขต ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนต่าง ๆ และส่งข้อเสนอแนะที่เป็นประโยชน์ ซึ่งนำไปสู่การแก้ไขปัญหาเชิงนโยบายเพื่อคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงานในหลายประการที่สำคัญ อาทิ มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2558 (ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก) เพื่อยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยทั่วประเทศที่มีกว่า 20 ล้านราย ซึ่งกำหนดให้ผู้ให้บริการไฟฟ้า 3 ราย (กฟภ. กฟน. และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ) ดำเนินการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่ ตลอดจนหลักเกณฑ์และวิธีการปฏิบัติให้สอดคล้องตามข้อกำหนดในสัญญา ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2559

ขั้นตอนการพิจารณา

เรื่องร้องเรียนตามระเบียบ



หลักเกณฑ์และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียน เป็นไปตาม "ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานฯ พ.ศ. 2553"

ผู้ใช้พลังงานที่ไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของ คพข. มีสิทธิอุทธรณ์ต่อ กกพ. ได้ตาม "ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข การอุทธรณ์ และการพิจารณาอุทธรณ์การคัดค้านและการพิจารณาคำร้องคัดค้าน พ.ศ. 2552

โดยสำนักงาน กกพ. ได้เปิดรับสมัครผู้เข้ารับการสรรหาเป็น คพข. ตั้งแต่วันที่ 23 เมษายน 2561 ถึงวันที่ 15 พฤษภาคม 2561 และออกประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง รายชื่อผู้มีสิทธิเข้ารับการสรรหาเป็นคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 3 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม 2561 ซึ่งมีผู้สนใจรับสมัครเข้าร่วมการสรรหาจำนวนทั้งสิ้น 757 ราย โดยผลการตรวจสอบคุณสมบัติผู้เข้ารับการสรรหา ตามข้อ 12 ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยคุณสมบัติวาระการดำรงตำแหน่ง การพ้นจากตำแหน่ง และวิธีการปฏิบัติงานของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พ.ศ. 2557 แล้วเสร็จ **ผลปรากฏว่า มีผู้มีสิทธิเข้ารับการสรรหาเป็น คพข. รุ่นที่ 3 จำนวนทั้งสิ้น 719 ราย** และเพื่อเป็นการเปิดกว้างในการสรรหา คพข. ชุดใหม่ สำนักงาน กกพ. จึงได้ดำเนินการสรรหา คพข. รุ่นที่ 3 โดยวิธีการจับสลากตามประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่องหลักเกณฑ์และวิธีการจับสลากรายชื่อผู้เข้ารับการสรรหาเพื่อเป็นคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) พ.ศ. 2557 เมื่อวันที่ 11 มิถุนายน 2561 ณ สำนักงาน กกพ. อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 พร้อมจัดให้มีการถ่ายทอดสดผ่านระบบเครือข่ายอินเตอร์เน็ตของสำนักงาน กกพ.

ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้แจ้งผลการจับสลากให้ผู้ได้รับการสรรหาทราบ พร้อมการตอบยืนยันรับเป็น คพข. ตามข้อ 14 ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยคุณสมบัติวาระการดำรงตำแหน่ง การพ้นจากตำแหน่ง และวิธีการปฏิบัติงานของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พ.ศ. 2557 และได้ออกประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง บัญชีรายชื่อผู้ได้รับการสรรหาเป็นคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 3 ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2561 ดังนี้

1) บัญชีรายชื่อผู้ได้รับการสรรหาเป็น คพข. รุ่นที่ 3 ประเภทตัวแทนผู้ใช้พลังงานแต่ละจังหวัด ใน 13 เขตพื้นที่ เขตละ 9 คน จำนวนรวม 117 คน

2) บัญชีรายชื่อสำรองแต่ละจังหวัดเรียงตามลำดับ ใน 13 เขตพื้นที่ จำนวนรวม 499 คน

3) บัญชีรายชื่อผู้ใช้พลังงานที่ได้รับการเสนอชื่อจากองค์กรภาคเอกชน (สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย และสภาอุตสาหกรรม) ของแต่ละเขต จำนวนรวม 26 คน

1.3 เพิ่มศักยภาพ คพข. โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินโครงการฝึกอบรม คพข. แลกเปลี่ยนเรียนรู้ 5 เพื่อทบทวนบทบาทการดำเนินงานตามหน้าที่ของ คพข. ให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้นและสร้างความรู้ความตระหนักด้านพลังงาน รวมทั้งสามารถนำมาขยายผลกับงานในหน้าที่ของตนเองและผู้ใช้พลังงานในเขตพื้นที่ที่รับผิดชอบ นอกจากนี้ยังเป็นการสร้างสัมพันธภาพอันดีในการดำเนินงานด้านการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานระหว่าง กกพ. สำนักงาน กกพ. และ คพข. อีกด้วย

1.4 ยกระดับการปฏิบัติหน้าที่ของ คพข. ในแต่ละเขตพื้นที่ให้มีมาตรฐานเดียวกันทั้ง 13 เขต เนื่องจาก คพข. มีความหลากหลายในเรื่องของอายุ อาชีพ ประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญที่แตกต่างกัน สำนักงาน กกพ. จึงได้จัดฝึกอบรมให้แก่ คพข. รุ่นที่ 3 ด้านต่าง ๆ อาทิ ด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ด้านการเจรจาไกล่เกลี่ยระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ ด้านการคุ้มครองผู้บริโภคหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น ตลอดจนแนวทางการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานให้เกิดประสิทธิภาพมากที่สุด ระหว่าง กกพ. สำนักงาน กกพ. และ คพข. เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของผู้แทนผู้ใช้พลังงานให้สื่อมวลชนเกิดการรับรู้และขยายผลสู่สาธารณชนในวงกว้าง

1.5 ยกระดับการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้มีมาตรฐาน โดยกำกับติดตามเรื่องร้องเรียนในระบบ e-Petition Manager (ระบบอิเล็กทรอนิกส์สำหรับรับเรื่องร้องเรียน) ตามมาตรา 100 103 106 108 พร้อมทั้งบันทึกข้อมูลการร้องเรียนในระบบ e-Petition Manager รวมทั้ง กำกับ ติดตาม เรื่องร้องเรียน/คัดค้านและการอุทธรณ์ ตามมาตรา 121 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กำหนด โดยตั้งเป้าหมายการจัดการเรื่องร้องเรียนฯ ในระบบ e-Petition ให้ทันภายในระยะเวลาที่กำหนดไม่ต่ำกว่าร้อยละ 75 จากจำนวนเรื่องร้องเรียนที่เข้ามาทั้งหมด

1.6 พัฒนาการดำเนินงานพิจารณาเรื่องร้องเรียนให้แล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด (60 วัน) รวมทั้งมีการรายงานข้อมูลที่เป็นปัจจุบัน ทันสมัย และสามารถติดตามสถานะการดำเนินงานได้อย่างรวดเร็วผ่านระบบ e-Petition โดย กกพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จรวมทั้งหมดจำนวน 67 เรื่อง โดยพิจารณาเรื่องร้องเรียนกรณีของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาตและการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม จำนวน 41 เรื่อง ดำเนินการแล้วเสร็จจำนวน 37 เรื่อง เรื่องร้องเรียนกรณีเรื่องการขอขยายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน จำนวน 2 เรื่อง ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จทั้งหมด และเรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดำเนินการแล้วเสร็จจำนวน 28 เรื่อง (ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561)

เรื่องร้องเรียน	แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินงาน (ภายในกรอบเวลาที่กำหนด)	รวม
เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาตและการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	37	4	41
เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 ในกรณีเรื่องการขอขยายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	2	-	2
เรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	28	2	30
เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบกิจการ เรื่อง การปล่อยน้ำเสียและผงเขม่า	-	-	-
รวม	**67**	**6**	**73**

1.7 พัฒนาและปรับปรุงการออกประกาศและการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับเขตระบบโครงข่ายพลังงาน โดย กกพ. ได้พิจารณาอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์ให้มีความรวดเร็วและเป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด (60 วัน) โดยได้พิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 891 ราย และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 86 ราย (ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561)

การวางเขตระบบโครงข่ายพลังงาน	พิจารณาแล้ว	อยู่ระหว่างดำเนินงาน	รวม
ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ตาม ม. 105	1	-	1
ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตาม ม. 106	40	12	52
กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน (จังหวัด)	14	7	21
อุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน ตาม ม. 106 วรรคท้าย และ ม. 108(1)	891	278	1,169
อุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ม. 108(4)	86	535	621

2. เพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสาร สร้างพันธมิตรการพัฒนาพลังงาน

2.1 สร้างกระบวนการสื่อสารภาพลักษณ์องค์กรผ่านช่องทางการสื่อสารที่เข้าถึงกลุ่มเป้าหมาย ตลอดจนผู้มีส่วนได้ส่วนเสียขององค์กรให้เกิดความรู้ ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี ต่อบทบาท ภารกิจ ของการเป็นองค์กรอิสระเพื่อการกำกับดูแลภาคพลังงานของประเทศ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสารและประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์องค์กรเชิงรุก โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความยั่งยืนขององค์กรบนพื้นฐานของการได้รับความเชื่อถือและสนับสนุนจากสาธารณะและภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ 2561 สำนักงาน กกพ. ได้มีการกำหนดกลยุทธ์และการดำเนินการออกเป็น 4 ส่วน ได้แก่ 1) การบริหารและพัฒนาต่อยอดสัมพันธภาพสื่อมวลชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย 2) การขยายผลและเพิ่มช่องทางการสื่อสารภาพลักษณ์องค์กรทั้งในส่วนกลางและส่วนภูมิภาค 3) การบริหารประเด็น (Issue Management) ทั้งเชิงบวกและเชิงลบและ 4) การสำรวจและประเมินผลความสำเร็จของกระบวนการสื่อสารประชาสัมพันธ์ในการสร้างภาพลักษณ์องค์กรจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียใน 3 ด้าน ได้แก่ ก) การสื่อสารด้วยความเป็นธรรม ข) กระบวนการสื่อสารอย่างโปร่งใส และ ค) ผลการสร้างความเข้าใจในงานกำกับดูแลกิจการพลังงาน โดยเน้นกลุ่มเป้าหมายหลัก คือ สื่อมวลชนและประชาชนผู้ใช้พลังงานเป็นสำคัญ ซึ่งผลสำรวจและข้อเสนอแนะที่ได้รับจะถูกนำมาวิเคราะห์ เพื่อหาแนวทางการพัฒนาการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. ในปีต่อไป ปัจจุบันอยู่ระหว่างการสำรวจความพึงพอใจในภาพลักษณ์ขององค์กรทั้ง 3 ด้าน ที่กล่าวข้างต้นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย คาดว่าจะสามารถสรุปผลการสำรวจดังกล่าวได้ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

2.2 สนับสนุนการสร้างความตระหนักรู้ด้านพลังงานให้แก่ประชาชนทุกภาคส่วน โดย กกพ. และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินโครงการต่าง ๆ เพื่อสร้างความรู้ความตระหนักด้านพลังงานในเขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงานทั่วประเทศ อาทิ เวทีสร้างความรู้ความตระหนักด้านพลังงาน (ดำเนินการแล้วเสร็จ 77 จังหวัด ระหว่างปี 2553 - 2560) เวทีประเมินผลมาตรฐานของสัญญาให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย เวทีประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ในการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงาน และเวทีประชาสัมพันธ์การสรรหา คพข. เพื่อทำหน้าที่เป็นสื่อกลางในการเชื่อมต่อและประชาสัมพันธ์ข่าวสารกิจกรรมของ กกพ. สำนักงาน กกพ. และ คพข. ตลอดจนข้อมูลความรู้เกี่ยวกับงานกำกับกิจการพลังงานในมิติของการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานให้กับเครือข่ายผู้ใช้พลังงานของสำนักงาน กกพ. ได้รับทราบอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำ “วารสาร กกพ. คนกำกับ” เพื่อเป็นส่วนหนึ่งของเครื่องมือประชาสัมพันธ์ที่สนับสนุนการทำหน้าที่ของ กกพ. ตามมาตรา 11 ข้อ 14 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ในการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักด้านพลังงาน ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำ “วารสาร กกพ. คนกำกับ” (วารสารราย 3 เดือน) เผยแพร่ไปยังคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) หน่วยงานภาครัฐและเอกชน ตลอดจนเครือข่ายผู้ใช้พลังงานของสำนักงาน กกพ. ทั่วประเทศ ต่อเนื่องมาจนถึงปีนี้เป็นปีที่ 7 รวม 28 ฉบับ (จัดทำฉบับละ 35,000 เล่ม รวม 140,000 เล่มต่อปี)

3. สร้างพันธมิตรระหว่างประเทศเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน

สร้างพันธมิตรระหว่างประเทศเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน สร้างเครือข่ายความร่วมมือระหว่างประเทศ โดยสำนักงาน กกพ. ได้เข้าร่วมการประชุมเครือข่ายความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในกลุ่มประเทศสมาชิกอาเซียน (ASEAN Energy Regulators’ Network : AERN) ครั้งที่ 9 และการประชุมคณะทำงานย่อยของ AERN กลุ่ม 1 และกลุ่มที่ 2 (AWG1 และ AWG2) ครั้งที่ 3 ระหว่างวันที่ 3 - 5 กรกฎาคม 2561 ณ กรุงพนมเปญ ราชอาณาจักรกัมพูชา เพื่อรายงานสถานะการดำเนินการจัดทำร่าง ASEAN Power Grid Framework Guidelines ซึ่งจะเป็นแนวทางด้านกฎระเบียบ และการกำกับกิจการพลังงานในการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ข้ามพรมแดนของอาเซียนในอนาคต รายงานความคืบหน้าการดำเนินโครงการบูรณาการด้านไฟฟ้าระหว่าง สปป.ลาว ไทย และมาเลเซีย (Lao PDR-Thailand-Malaysia Power Integration Project: LTM-PIP) ซึ่งได้เริ่มดำเนินการมาตั้งแต่เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2561 โดยได้มีการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จาก สปป. ลาว ส่งไปยังมาเลเซีย ผ่านสายส่งของไทย รวม 15.97 กิกะวัตต์ชั่วโมง (ข้อมูล ณ เดือน ตุลาคม 2561) และศึกษาความเป็นไปได้ในการจัดตั้งสถาบัน APG Transmission System Operator Institution (ATSO) และ APG Generation and Transmission System Planning Group Institution (AGTP) เพื่อรองรับการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าในภูมิภาคอาเซียน ทั้งนี้ การประชุมเครือข่ายความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในกลุ่มประเทศสมาชิกอาเซียนมีวัตถุประสงค์หลัก เพื่อเชื่อมโยงและสนับสนุนความสอดคล้องของกฎระเบียบ และการกำกับกิจการพลังงานในการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ข้ามพรมแดนของอาเซียน ภายใต้แผนปฏิบัติการความร่วมมือด้านพลังงานอาเซียน (ASEAN Plan of Action on Energy Cooperation: APAEC) ระยะที่หนึ่ง ช่วงปี ค.ศ. 2016 – 2020 และระยะที่สอง ช่วงปี ค.ศ. 2021 – 2025 เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานของ AERN ในระยะยาวและเป็นไปในทิศทางเดียวกับกรอบความร่วมมืออาเซียนด้านพลังงานอื่น ๆ อีกด้วย

4
องค์กร

มีสมรรถนะสูง
เป็นมืออาชีพ

องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ

ยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล

1. บุคลากรมีศักยภาพสูง มีสหวิทยาการ มีความพร้อม และมีความยืดหยุ่น

1.1 เพิ่มประสิทธิภาพและพัฒนาทรัพยากรบุคคลของสำนักงาน กกพ. โดยมุ่งให้การบริหารทรัพยากรบุคคล มีการพัฒนาอย่างสอดคล้องต่อเนื่องตามแผนยุทธศาสตร์การบริหารและพัฒนาบุคลากร ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561-2564) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 กกพ. จึงพัฒนาบุคลากรให้มีทักษะและสมรรถนะสำหรับการปฏิบัติงาน 3 ส่วน ได้แก่ 1) ออกแบบหลักสูตรฝึกอบรมให้เหมาะสมกับกลุ่มเป้าหมาย 2) พัฒนาบุคลากรแต่ละกลุ่มเป้าหมาย และ 3) สรุปผลการดำเนินงานและประเมินผล ประกอบด้วย 2 หลักสูตรดังนี้

1.1.1 โครงการพัฒนาผู้นำยุค 4.0 เพื่อยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคลและพัฒนากำลังคนเพื่อขับเคลื่อนยุทธศาสตร์สำนักงาน กกพ. ให้สอดคล้องกับแนวนโยบาย Energy 4.0 นโยบายประเทศไทย 4.0 (Thailand 4.0) ของรัฐบาล และแผนการปฏิรูปพลังงาน อีกทั้งเป็นการเตรียมผู้นำในอนาคตให้มีความพร้อมทั้งด้านสมรรถนะและการเป็นแบบอย่างที่ดี และสามารถนำความรู้จากการพัฒนาไปใช้ในงานกำกับกิจการพลังงาน

1.1.2 โครงการเสริมสร้างบุคลากรด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงาน (Capacity Building) เพื่อเพิ่มศักยภาพสมรรถนะบุคลากร และพัฒนาต่อยอดองค์ความรู้ให้กับบุคลากรให้มีความรู้ด้านการกำกับดูแลกิจการทั้งในประเทศและต่างประเทศ และสามารถนำความรู้ ประสบการณ์ และแนวความคิดที่ได้จากการฝึกอบรมไปประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติงาน เพื่อขับเคลื่อนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ไปสู่การปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม รวมทั้งเพื่อสร้างวัฒนธรรมการทำงานแบบมีส่วนร่วม การทำงานเป็นทีม และมีแนวทางในการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ

1.2 เพิ่มศักยภาพบุคลากรและเสริมสร้างการมีส่วนร่วมและผูกพันในทุกระดับ จัดทำแผนและกิจกรรมเสริมสร้างความผาสุขและความพึงพอใจของบุคลากร ให้ครอบคลุมประเด็นการบริหารของผู้บริหารระดับสูง การจ้างและดูแลพนักงาน ลักษณะการทำงาน การบริหารผลการปฏิบัติงานที่ชัดเจน โอกาสก้าวหน้าในอาชีพ สวัสดิการ กกพ. จึงได้จัดเตรียมแผนเสริมสร้างความผาสุกและความผูกพันประจำปี พ.ศ. 2561 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำร่างแผนเสริมสร้างความผาสุขฯ คาดว่าจะสามารถสรุปผลและรายงานผลได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

2. เป็นศูนย์กลางข้อมูลด้านการกำกับฯ ของประเทศ มีวัฒนธรรม KM มีงานวิจัย

2.1 พัฒนาระบบจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กร (Document and Content Management) เพื่อผลักดันองค์กรไปสู่การเป็นสำนักงานอัจฉริยะ (Smart Office) ระยะที่ 1 เพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางการดำเนินงาน 4 ประการของแผนพัฒนารัฐบาลดิจิตัลของประเทศไทย พ.ศ. 2560-2564 ได้แก่ การบูรณาการภาครัฐ (Government Integration) การดำเนินงานแบบอัจริยะ (Smart Operation) การให้บริการโดยมีประชาชนเป็นศูนย์กลาง (Citizen-centric Services) และการสนับสนุนให้เกิดการขับเคลื่อนไปสู่การเปลี่ยนแปลง (Driven Transformation) ทั้งนี้ กกพ. ได้นำแผนพัฒนารัฐบาลดิจิตัลฯ มาเป็นส่วนหนึ่งของแนวทางการดำเนินงานไปสู่การเป็น Smart Office ซึ่งปัจจุบันได้มีการจัดทำผลการวิเคราะห์การจัดการเอกสาร/ข้อมูลองค์กร ณ ปัจจุบัน และแนวทางการปรับปรุงเพื่อผลักดันองค์กรไปสู่การเป็น Smart Office คาดว่าจะสามารถมีแผนการจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กรเพื่อผลักดันองค์กรไปสู่การเป็น Smart Office ประจำปี พ.ศ. 2562-2564 ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

2.2 เพิ่มประสิทธิภาพระบบคลังข้อมูล (Data warehouse) เพื่อสนับสนุนการจัดเก็บข้อมูลแบบบูรณาการ โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำระบบการรายงานข้อมูลสำหรับการตัดสินใจของผู้บริหาร (EIS) ให้สอดคล้องกับภารกิจและบริบทที่เปลี่ยนไป ซึ่งประกอบด้วย 1) การจัดการเรื่องร้องเรียน 2) งานบริหารจัดการสำนักงาน 3) การจัดหาไฟฟ้า 4) การกำกับการออกใบอนุญาต และ 5) ข้อมูลพื้นฐานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ทั้งนี้ ปัจจุบันได้มีการพัฒนาระบบ EIS ระบบที่ 1) - 4) แล้วเสร็จ และคาดว่าจะสามารถพัฒนาได้ครบทั้ง 5 ระบบ ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

2.3 เพิ่มศักยภาพและประสิทธิภาพระบบสารสนเทศ (IT Infrastructure) เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีความมั่นคงและปลอดภัยจากอันตรายในโลกไซเบอร์ (Cyber Threats) กกพ. จึงได้วางแผนออกแบบเก็บข้อมูลสถิติเพื่อให้ได้รูปแบบของระบบป้องกันข้อมูลเพื่อความมั่นคงปลอดภัยจากความเสี่ยงและภัยคุกคามทางไซเบอร์ภายในองค์กร (Enterprise Cloud Storage) ที่เหมาะสมกับการใช้งานขององค์กร ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้มี ระบบ Enterprise Cloud Storage (แบบ Private Cloud) เพื่อใช้ในการสำรองและเก็บข้อมูลแล้ว อย่างไรก็ตาม ได้ตั้งเป้าหมายของการกู้คืนข้อมูลให้ได้ภายในเวลาเฉลี่ยไม่เกิน 1 ชั่วโมง และมีแผนความมั่นคงของระบบปลอดภัยจากความเสี่ยงและภัยคุกคามทาง Cyber ประจำปี พ.ศ. 2562-2564 ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

2.4 เพิ่มประสิทธิภาพระบบสารสนเทศการบริหารงานบุคคล (HRIS) โดยได้พัฒนาโปรแกรม HRIS ที่ตอบสนองการใช้งานด้านการบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คาดว่าจะสามารถทดลองระบบได้ 2 โมดูล ได้แก่ 1) ระบบจัดการข้อมูลองค์กร (Organization Management) และ 2) ระบบจัดการข้อมูลบุคลากร (Employee Management)

2.5 พัฒนาระบบสารสนเทศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อรองรับการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น โดยสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการพัฒนาระบบติดตามการรายงานข้อมูลและนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตควบคู่กับการพัฒนาระบบที่ใช้ในการจัดการและวางแผนการใช้ทรัพยากรต่าง ๆ ขององค์กร (Enterprise Resource Planning: ERP) เพื่อเชื่อมโยงการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตและจัดตั้งศูนย์คอมพิวเตอร์สำรองเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

3. มีระบบการบริหารงานที่ได้มาตรฐาน

3.1 พัฒนาและยกระดับมาตรฐานองค์กรตาม PMQA ซึ่งเป็นการดำเนินการต่อเนื่องจากปีงบประมาณ 2560 โดยสำนักงาน กกพ. ได้ปรับเปลี่ยนทิศทางในการพัฒนาองค์กรใหม่โดยใช้แนวทาง PMQA 4.0 ตามนโยบายของรัฐบาลและยุทธศาสตร์ชาติ เนื่องจากเห็นว่า PMQA 4.0 จะเป็นเครื่องมือที่ใช้ในการประเมินระบบการบริหารของหน่วยงานในเชิงบูรณาการโดยการเชื่อมโยงยุทธศาสตร์ขององค์กรกับเป้าหมายและทิศทางการพัฒนาของประเทศ ดังนั้น สำนักงาน กกพ. จึงจำเป็นต้องมีการทบทวนและปรับปรุงแนวทางการดำเนินงานพัฒนาองค์กรและปัจจัยแห่งความสำเร็จที่สำคัญ (Key Success Factors) อาทิ การสนับสนุนและการมีส่วนร่วมของผู้บริหาร ความชัดเจนของแนวทางการดำเนินงาน กระบวนการการทำงาน รวมไปถึงการสร้างทีมงาน เพื่อช่วยให้กระบวนการพัฒนาขององค์กรสามารถบรรลุผลสำเร็จได้ อย่างไรก็ตาม เนื่องจาก PMQA 4.0 ยังเป็นเรื่องใหม่

ในปีงบประมาณ 2561 สำนักงาน กกพ. จึงมุ่งเน้นการสร้างความพร้อมและความรู้ความเข้าใจในระบบ PMQA 4.0 รวมถึงคุณค่าที่ได้รับจากกระบวนการการดำเนินงานตามเกณฑ์ PMQA นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ยังได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับการดำเนินการ (Steering Committee) เพื่อทำหน้าที่ประเมินสภาพแวดล้อมการพัฒนาองค์กรและทบทวนเป้าหมายการพัฒนาองค์กรเพื่อไปสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืน ควบคู่กับการสร้างการมีส่วนร่วมจากทุกคนในองค์กร โดยเฉพาะผู้บริหารระดับสูง เพื่อขับเคลื่อนให้การพัฒนาองค์กรเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และนำไปสู่กิจกรรมส่งเสริมการพัฒนาองค์กรที่เหมาะสมต่อไป ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้มีการจัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับประโยชน์ของการบริหารจัดการภาครัฐตามเกณฑ์ PMQA 4.0 ต่อผู้บริหารและเจ้าหน้าที่

3.2 เพิ่มประสิทธิภาพและเสริมสร้างทักษะและความรู้ของบุคลากรด้านระบบการบริหารพัสดุ โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดอบรมสร้างความรู้ความเข้าใจ เรื่อง พระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 ในรูปแบบ ถาม-ตอบ โดยวิทยากรจากกรมบัญชีกลาง ให้กับเจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงานด้านพัสดุของทั้งสำนักงาน กกพ. ส่วนกลางและส่วนภูมิภาค เพื่อซักซ้อมความเข้าใจเรื่องการจัดซื้อจัดจ้างและสอดคล้องกับหลักการเรื่องความคุ้มค่า โปร่งใส มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล และตรวจสอบได้ของพระราชบัญญัติฯ ดังกล่าว

3.3 เพิ่มประสิทธิภาพและศักยภาพของสำนักงาน กกพ. ในการดำเนินงานตามภารกิจที่กำหนดตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน และรองรับภารกิจตามนโยบายรัฐบาลในอนาคต สำนักงาน กกพ. จึงได้มีการปรับโครงสร้างการบริหารงานสำนักงาน กกพ. โดยการจัดตั้งคณะทำงานบริหารการเปลี่ยนแปลง (Change Mangement Team) เพื่อวิเคราะห์และวางแผนบริหารการเปลี่ยนแปลง ซึ่งรวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงระบบบริหารงานองค์กรที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับโครงสร้างองค์กร ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดให้มีการสื่อสารและบริหารการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กรต่อผู้บริหารและเจ้าหน้าที่แล้ว โดยคาดว่าจะสามารถยกร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการแบ่งส่วนงานใหม่ได้ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

3.4 พัฒนาระบบวิธีการสรรหาคัดเลือกบุคลากร โดย สำนักงาน กกพ. ได้มีการศึกษาและทบทวนผลการดำเนินงานที่ผ่านมา และเก็บข้อมูลมาวิเคราะห์ปรับปรุงวิธีการดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งแนวทางการพัฒนาระบบวิธีการสรรหาคัดเลือกบุคลากรที่เหมาะสม ปัจจุบันอยู่ระหว่างการยกร่างหลักเกณฑ์วิธีการคัดเลือกบุคลากร ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนกันยายน พ.ศ. 2562

3.5 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการของสำนักงาน กกพ. โดยการสำรวจความพึงพอใจของ กกพ. ต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานเลขานุการ กกพ. เพื่อนำข้อเสนอแนะและความเห็นต่าง ๆ มาปรับปรุงการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

3.6 สนับสนุนการบริหารความเสี่ยงและการตรวจสอบภายใน โดยจัดทำแผนการบริหารความเสี่ยงและการติดตามการดำเนินการตามแผนบริหารความเสี่ยง ประจำปี 2561 เพื่อบริหารและจัดการความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อองค์กรด้านต่างๆ อาทิ ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ และความเสี่ยงด้านการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย เป็นต้น นอกจากนี้ ในปี 2561 สำนักงาน กกพ. ยังมุ่งเน้นการสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยงภายในองค์กรทุกระดับ เนื่องจากเล็งเห็นว่าการสนับสนุนจากทุกคนในองค์กรมีส่วนสำคัญอย่างมากในการจัดการความเสี่ยงและสามารถทำให้สำนักงาน กกพ. บรรลุเป้าหมายประจำปีได้ นอกจากนี้ ยังได้มีการพัฒนางานตรวจสอบภายในให้เป็นไปในมาตรฐานเดียวกัน พร้อมขยายขอบเขตการตรวจสอบให้ครอบคลุมภารกิจที่มีความเสี่ยงที่สำคัญ ได้แก่

1) งานตรวจสอบโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

2) งานตรวจสอบการควบคุมภายในระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ

3) งานประกันคุณภาพงานตรวจสอบภายในเพื่อสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้บริหารของสำนักงาน กกพ. และ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

4) งานจัดสัมมนาให้ความรู้เกี่ยวกับงานตรวจสอบภายในให้กับผู้เกี่ยวข้อง

5) งานเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับงานตรวจสอบภายในและจัดทำสรุปผลการดำเนินงาน

โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินงานต่างๆ ให้ครบทั้ง 5 ภารกิจให้แล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2561

4. การจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรแทนการเช่าอาคารจัตุรัสจามจุรี

การจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรแทนการเช่าอาคารจัตุรัสจามจุรี มีความล่าช้ากว่าแผนเดิมที่กำหนด เนื่องจากอยู่ระหว่างตรวจสอบข้อกำหนดของผู้ว่าจ้าง (Term of Reference: TOR) และราคากลางงานก่อสร้างอาคาร ให้มีความครบถ้วนถูกต้องตามหลักวิชาการที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การจัดซื้อจัดจ้างงานก่อสร้างอาคารเป็นไปตามพระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 ด้วยความครบถ้วนถูกต้อง เพื่อใช้ในการให้บริการแก่ผู้ประกอบกิจการพลังงาน ผู้มาติดต่องานสำนักงาน กกพ. ได้อย่างเพียงพอและสามารถรองรับการบริการที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคต ทั้งนี้ คาดว่าจะเข้าสู่กระบวนการจัดซื้อจัดจ้างงานก่อสร้างอาคารในปี พ.ศ. 2562

ผลการดำเนินงาน

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
เพื่อการพัฒนาชุมชนที่ยั่งยืน

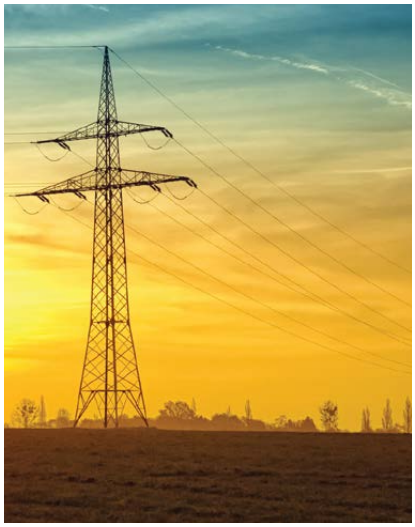
“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่าง ๆ อย่างทั่วถึง กระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยโดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยมีแหล่งที่มาของของเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจาก (1) เงินที่ได้รับจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าตามประกาศที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) (2) เงินค่าปรับจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าที่กระทำการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามที่ กกพ. กำหนด (3) เงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ และ (4) ดอกผลหรือผลประโยชน์ใด ๆ ที่เกิดจากเงินหรือทรัพย์สินของกองทุน ทั้งนี้ กกพ. ได้กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนให้มีการแยกบัญชีตามกิจการที่กำหนดไว้ใน มาตรา 97(1) (2) (3) (4) และ (5) ให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของ กพช. อย่างชัดเจน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าที่จะต้องรับภาระในการที่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุน

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดย กกพ. ภายใต้กรอบนโยบายของ กพช. โดยเงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะทำหน้าที่เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด โดยแยกออกจากงบประมาณของ สำนักงาน กกพ. และจะต้องถูกตรวจสอบการดำเนินงานโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.)

สำหรับการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนและจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97 แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีความคืบหน้าการดำเนินการ ดังนี้

พื้นที่ประกาศกองทุน

เอกสารข้อมูล (fact sheet) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า



1. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97[1]

เพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมการกระจายความเจริญสู่ท้องถิ่น และเพื่อให้มีการบริการแก่ผู้ที่ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ดังนี้

1.1 การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 – 2558 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อจ่ายชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) ตามอัตราที่ กกพ. กำหนด สำหรับปี 2559 จนถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 กฟน. เป็นผู้นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับ PEA โดยที่ผ่านมามีการจัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่อชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รวมทั้งสิ้นประมาณ 119,927 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 14,990 ล้านบาท

1.2 การอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส เพื่อส่งเสริมและสนับสนุนนโยบายภาครัฐ โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล ผ่านมาตรการไฟฟ้าฟรี 90 หน่วย (เดือนกรกฎาคม 2554 – พฤษภาคม 2555) และมาตรการไฟฟ้าฟรี 50 หน่วย (เดือนมิถุนายน 2555 เป็นต้นมา) ตามหลักเกณฑ์และอัตราที่ กกพ. กำหนด โดยได้มีการจัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่ออุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา จนถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 รวมทั้งสิ้น 28,414 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 3,700 ล้านบาท โดยในปี 2561 มีผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ได้รับการอุดหนุนรวมประมาณ 3.85 ล้านราย

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

ตารางที่ 1 การชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงและเพื่อให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97[1] ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2554-2561

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97[1]	ปีงบประมาณ พ.ศ.								รวมทั้งสิ้น
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	
การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า[1]	9,706.96	13,291.18	14,191.86	14,404.31	12,455.64	21,045.25	19,153.00	15,679.00	119,927.20
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส[2]	2,810.42	8,630.63	3,211.78	3,631.09	3,578.42	2,428.06	2,108.64	2,015.39	28,414.43
รวมทั้งสิ้น	**12,517.38**	**21,921.81**	**17,403.64**	**18,035.40**	**16,034.06**	**23,473.31**	**21,261.64**	**17,694.39**	**148,341.63**

หน่วย : ล้านบาท

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2561

[1] ปี 2554-2558 กฟผ. และ กฟน. เป็นผู้นำส่งเงินเข้ากองทุนเพื่อจ่ายชดเชยให้กับ PEA และปี 2559 เป็นต้นมา กฟน. เป็นผู้นำส่งเงินเข้ากองทุนเพื่อจ่ายชดเชยให้ PEA

[2] มาตรการไฟฟ้าฟรี 90 หน่วย (ก.ค. 2554-พ.ค. 2555) และมาตรการไฟฟ้าฟรี 50 หน่วย (มิ.ย. 2555-ปัจจุบัน)

2. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2)

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้าอย่างไม่เป็นธรรมและเลือกปฏิบัติ ซึ่ง กฟผ. เป็นผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ารายเดียว

3. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

เพื่อให้เกิดการพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ปัจจุบัน กกพ. ได้ออกประกาศตามกรอบนโยบายของ กพช. โดยกำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าใน 2 ลักษณะ คือ (1) ช่วงระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ในอัตรา 50,000 บาทต่อเมกะวัตต์ต่อปี ทั้งนี้ ต้องไม่น้อยกว่าปีละ 50,000 บาท และ (2) ช่วงระหว่างการผลิตไฟฟ้า โดยจำแนกตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้าในอัตรา 1-2 สตางค์ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง (สตางค์ต่อหน่วย) โดยมีผลบังคับตั้งแต่เดือนมกราคม 2554 เป็นต้นมาดังแสดงในตารางที่ 2 ดังนี้

ตารางที่ 2 อัตราการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าในช่วงระหว่างการผลิต

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

ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) สำหรับการนำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า สัดส่วนร้อยละ 95 และเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) ในสัดส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 5

3.1 การกำหนดพื้นที่ประกาศและการแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 กำหนดให้ สำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. เป็นผู้ออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยให้ครอบคลุมตำบลโดยรอบโรงไฟฟ้าภายในรัศมี 1 หรือ 3 หรือ 5 กิโลเมตรตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าในรอบปี ซึ่งที่ผ่านมา สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการออกประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าแล้วจำนวน 362 กองทุนฯ ดังที่แสดงในตารางที่ 3 ดังนี้

ตารางที่ 3 สรุปผลการกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

กองทุน	ปีงบประมาณ พ.ศ.							
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561
กองทุนประเภท ก	10	11	11	12	12	12	13	12
กองทุนประเภท ข	28	40	40	49	55	55	55	62
กองทุนประเภท ค	107	107	104[1/]	100[2/]	214	251	278	287
รวม	145	158	155	161	281	318	346	362

หมายเหตุ
ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2561

1/ มีการรวมกองทุนประเภท ค เป็นกองทุนประเภท ข เนื่องจากพื้นที่ประกาศทับซ้อนกัน

2/ มีการปรับปรุงประเภทกองทุนจากกองทุนประเภท ค เป็นกองทุนประเภท ข

3.2 การแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554 เป็นต้นมา กำหนดให้มีคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อทำหน้าที่บริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ โดยจะแตกต่างกันตามประเภทการบริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังที่แสดงในตารางที่ 4 นี้

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 ติดต่อได้ไม่เกิน 2 วาระ ทั้งนี้ ในวาระ เริ่มแรกให้จับสลากออกครึ่งหนึ่งเมื่อครบ 2 ปี - คพรต. 2 ปี ติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ	คพรฟ. 4 ปี ติดต่อได้ไม่เกิน 2 วาระ ทั้งนี้ ในวาระ เริ่มแรกให้จับสลากออกครึ่งหนึ่งเมื่อครบ 2 ปี	4ปี นับแต่แต่งตั้ง

***คพรฟ.** คือ คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ประกอบด้วยผู้แทนภาคประชาชนไม่น้อยกว่าสองในสาม ผู้แทนภาครัฐและผู้ทรงคุณวุฒิอีกไม่เกินหนึ่งในสาม ซึ่งจะได้รับการแต่งตั้งจาก กกพ.

***คพรต.** คือ คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล ประกอบด้วยผู้แทนภาคประชาชนไม่น้อยกว่าสองในสาม (หมู่บ้านหรือชุมชนละ 1 คน) และผู้แทนภาคอื่นอีกไม่เกินหนึ่งในสาม ซึ่งจะได้รับการแต่งตั้งจาก คพรฟ.

จนถึงปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการสรรหา คพรฟ. โดยได้ให้ความร่วมมือกับกระทรวงมหาดไทยในการดำเนินการสรรหาผู้แทนภาคประชาชนในคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยมีผลการดำเนินงาน ดังแสดงในตารางที่ 5 ดังนี้

ตารางที่ 5 การสรรหา แต่งตั้ง คพรฟ. (กองทุนประเภท ก และ ข) และผู้แทนจากเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบล (กองทุนประเภท ค) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 - 2561

กองทุน	ปีงบประมาณ พ.ศ.						
	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561
กองทุนประเภท ก	10	11	11	11	12	13	12
กองทุนประเภท ข	28	37	38	44	55	57	61
กองทุนประเภท ค	-	-	45	147	251	245	248
รวม	**38**	**48**	**94**	**202**	**318**	**315**	**321**

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2561

3.3 การจัดสรรงบประมาณให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดย กกพ. ได้กระจายอำนาจการอนุมัติโครงการชุมชนไม่เกิน 3 แสนบาท ต่อโครงการ ให้กับ คพรฟ. ตั้งแต่ปี 2558 และได้อนุมัติแผนงานประจำปีให้กับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศสำหรับบริหารจัดการและดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศรอบโรงไฟฟ้าตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดย ณ สิ้นปีงบประมาณ 2561 มีโครงการชุมชนที่ได้รับการอนุมัติแล้วกว่า 40,822 โครงการ ดังแสดงในตารางที่ 6 และ 7 ดังนี้

ตารางที่ 6 สรุปผลการอนุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ก และ ข

ปีงบประมาณ	แผนงานประจำปี ที่ กกพ. อนุมัติ				
	จำนวนกองทุน	จำนวนโครงการ	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	67	5,561	236.29	1,989.99	2,226.28
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561	67	6,373	261.81	2,320.01	2,584.07
รวม		**40,822**	**1,521.45**	**13,803.20**	**15,319.94**

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2561

ตารางที่ 7 สรุปผลการอนุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ค

ปีงบประมาณ	จำนวนกองทุน	กรอบงบประมาณที่ได้รับอนุมัติ (ล้านบาท)	จัดสรรให้กองทุนในพื้นที่แล้ว		
			จำนวนกองทุน	จำนวนโครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558	214	57.43	75	232	42.95
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	251	130.24	138	477	82.00
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560	278	62.09	145	393	48.85
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561	285	121.40	258	419	62.36
รวม		**371.16**	**616**	**1,521**	**236.16**

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2561

4. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยโดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า กกพ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) ตามกรอบนโยบายของ กพช. ในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าต้องรายงานการนำส่งเงินตั้งแต่การจำหน่ายไฟฟ้าในรอบบิลค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2558 และนำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 เป็นต้นมา ทั้งนี้ มีผลการดำเนินงานโดยสรุป ดังนี้

กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2559

สำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. ได้ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา97(4)เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา โดยสามารถสรุปกรอบงบประมาณที่เปิดรับจัดสรรและผลการพิจารณาอนุมัติ โดยมีผลการพิจารณาสรุปได้ดังตารางที่ 8

ตารางที่ 8 สรุปกรอบวงเงินเปิดรับจัดสรรและการอนุมัติโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)

ปีงบประมาณ พ.ศ.	กรอบวงเงินเปิดรับจัดสรร [ล้านบาท]	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ		หมายเหตุ
		โครงการ	จำนวนเงิน [ล้านบาท]	โครงการ	งบประมาณที่อนุมัติ [ล้านบาท]	
พ.ศ. 2560	650	725	2,942.56	5	28.38	อนุมัติยกเลิกเนื่องจากส่งเอกสารไม่ครบถ้วน 1 ราย 10.3 ล้านบาท
พ.ศ. 2561	1,050	73	1,578.02	4	11.72	
รวม	**1,700**	**798**	**4,520.58**	**9**	**40.10**	

5. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

เพื่อเป็นการส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กกพ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) ตามกรอบนโยบายของ กพช. ในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเริ่มรายงานการนำส่งเงินตั้งแต่การจำหน่ายไฟฟ้าในรอบบิลค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2558 และนำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 เป็นต้นมา ทั้งนี้ มีผลการดำเนินงานโดยสรุปดังนี้

กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559 และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2561

สำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. ได้ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา โดยสามารถสรุปกรอบงบประมาณที่เปิดรับจัดสรรและผลการพิจารณาอนุมัติ โดยมีผลการพิจารณาสรุปได้ดังตารางที่ 9

ตารางที่ 9 สรุปกรอบวงเงินเปิดรับจัดสรรและการอนุมัติโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5)

ปีงบประมาณ พ.ศ.	กรอบวงเงินเปิดรับจัดสรร (ล้านบาท)	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ		หมายเหตุ
		โครงการ	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	โครงการ	งบประมาณที่อนุมัติ (ล้านบาท)	
พ.ศ. 2560	210	58	916.14	16	93.15	ปฏิเสธลงนามสัญญา 1 ราย 4.2 ล้านบาท
พ.ศ. 2561 (ครั้งที่ 1)	440	51	587.77	8	79.22	
พ.ศ. 2561 (ครั้งที่ 2)	50*	3	146.79	1	47.70	
รวม	**700**	**112**	**1,650.70**	**25**	**220.07**	

หมายเหตุ

* กกพ. เห็นชอบการสนับสนุนเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ผ่านความร่วมมือระหว่างกระทรวงพลังงาน และสำนักงาน กกพ. เพื่อดำเนินโครงการศึกษาการประเมินสิ่งแวดล้อมระดับยุทธศาสตร์สำหรับพื้นที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหินในภาคใต้ ภายใต้แผนงานที่ 4 แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า โดยมีกรอบจำนวนเงินไม่เกิน 50 ล้านบาท โดยได้มีการลงนามในบันทึกข้อตกลงฯ เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2561 และสำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 (ครั้งที่ 2) ลงวันที่ 30 สิงหาคม 2561 โดยกระทรวงพลังงานเปิดรับข้อเสนอโครงการ ระหว่างวันที่ 17 กันยายน – 5 ตุลาคม 2561

6. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6)

เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนไฟฟ้า ใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (2) สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น ตามกรอบงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ.

7. การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

เนื่องจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นทุนหมุนเวียน ซึ่งจะต้องจัดให้มีระบบการประเมินผลที่เป็นมาตรฐานสากล โดยนำหลักการ Balanced Scorecard (BSC) ตามที่กระทรวงการคลังกำหนดหรือเทียบเท่ามาปรับใช้และให้กรมบัญชีกลางพิจารณาความครบถ้วนของระบบประเมินผล ทั้งนี้ จะต้องจัดให้มีบุคคลที่สาม (Third Party) เป็นผู้ประเมิน และรายงานผลการประเมินฯ ให้กรมบัญชีกลางทราบ เพื่อรวบรวมและจัดทำรายงานสรุปผลการประเมินในภาพรวมของทุนหมุนเวียนเสนอคณะรัฐมนตรีเมื่อสิ้นสุดปีบัญชีต่อไป

สำนักงาน กกพ. ได้เริ่มประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เป็นต้นมา โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 สำนักงาน กกพ. ได้จัดจ้าง บริษัท ทริส คอร์ปอเรชั่น จำกัด (บริษัท ทริสฯ) เป็นที่ปรึกษาเพื่อประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งบริษัท ทริสฯ ได้ประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ตามหลักเกณฑ์ Balanced Scorecards โดยมีผลประเมินเท่ากับ 4.1066 คะแนน ประกอบด้วย ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ด้านการปฏิบัติการ และด้านการบริหารพัฒนาทุนหมุนเวียน (ไม่ประเมินด้านการเงิน) เท่ากับ 2.9771, 4.5588 และ 4.1059 คะแนน ตามลำดับ ดังแสดงในตารางที่ 10 ดังนี้

ตารางที่ 10 สรุปผลการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 - 2561

เกณฑ์การประเมิน	ปีงบประมาณ									
	พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561	
	น้ำหนัก (%)	คะแนน	น้ำหนัก (%)	คะแนน	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	25	4.6144	20	2.9771
3. ด้านการปฏิบัติการ	25	3.6667	35	4.8943	40	4.6000	45	3.8984	50	4.5588
4. ด้านการบริหารพัฒนาทุนหมุนเวียน	30	4.7800	30	4.7917	30	4.8769	30	4.1732	30	4.1059
คะแนนรวม	**100**	**4.3692**	**100**	**4.4389**	**100**	**4.4781**	**100**	**4.1599**	**100**	**4.1066**

8. การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) 97(4) และ 97(5)

เพื่อให้การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และตรวจสอบได้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดให้มีการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานในพื้นที่ประกาศ ตามมาตรา 97(3) โดยได้จัดจ้างมหาวิทยาลัยสวนดุสิต เป็นที่ปรึกษาประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชน ที่ได้รับการจัดสรรงบประมาณตามแผนงานประจำปี พ.ศ. 2557 และ 2558 รวมทั้งสิ้น 46 กองทุน และ 877 โครงการ ดังแสดงในตารางที่ 11 และได้มีการจัดสัมมนาชี้แจงผลประเมินให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทราบผลประเมินดังกล่าวแล้ว

ตารางที่ 11 จำนวนกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 และ 2558 ที่ได้รับการติดตามประเมินผล

ประเภทกองทุน	แผนงานประจำปี 2557		แผนงานประจำปี 2558		รวม	
	จำนวนกองทุน	จำนวนโครงการ	จำนวนกองทุน	จำนวนโครงการ	จำนวนกองทุน	จำนวนโครงการ
กองทุน ก	10*	237	11*	370	11*	607
กองทุน ข	16	139	10	90	26	229
กองทุน ค	0	0	9	41	9	41
รวมทั้งสิ้น	**26***	**376**	**30***	**501**	**46***	**877**

หมายเหตุ * มีกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประเภท ก 10 กองทุน ที่ได้รับการประเมินทั้ง 2 ปี

ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ได้จัดจ้างมูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง (มูลนิธิ สวค.) ดำเนินการประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการชุมชนที่ได้รับการจัดสรรงบประมาณตามแผนงานประจำปี พ.ศ. 2559 รวม 30 กองทุน และ 501 โครงการ โดยมูลนิธิ สวค. อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลและประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการชุมชนดังกล่าว โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จในช่วงต้นปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

สำหรับการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และ 97(5) สำนักงาน กกพ. ได้มอบหมายให้มูลนิธิ สวค. จัดทำร่างกรอบหลักเกณฑ์ ตัวชี้วัดการติดตามประเมินผลฯ รวมทั้ง จัดทำคู่มือการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการที่ได้รับการสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) และมาตรา 97(5) โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และ 97(5) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 นี้

กิจกรรมการดำเนินงาน กิจกรรมเพื่อสังคม กิจกรรมอาสาและพัฒนาองค์กร

กิจกรรมการดำเนินงาน

วันสถาปนา สำนักงาน กกพ. 8 ธันวาคม 2560
วันคล้ายวันสถาปนา สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

กกพ. ถวายพระพรชัยมงคลและลงนามถวายพระพรชัยมงคล เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษาสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวมหาวชิราลงกรณ บดินทรเทพยวรางกูร เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2561

สำนักงาน กกพ. จัดโครงการสร้างความรู้ความเข้าใจแก่คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) เมื่อวันที่ 14 - 15 กันยายน 2561 ณ จังหวัดสุราษฎร์ธานี

สำนักงาน กกพ. เปิดตัว "โครงการคาราวานอาสาพาเจริญ" ในโครงการประชาสัมพันธ์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ณ อาคารจามจุรีแสควร์

การศึกษาดูงานนโยบายด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงานของราชอาณาจักรภูฏาน
ณ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2561

กิจกรรมการดำเนินงาน กิจกรรมเพื่อสังคม กิจกรรมอาสาและพัฒนาองค์กร

ERC แบ่งปันความสุข สิ่งของมือสอง ส่งน้อง เรียนหนังสือ โครงการเหลือ-ขอ เปลี่ยนของเป็นค่าเทอมน้องๆ มูลนิธิบ้านนกขมิ้น

ERC แบ่งปันความสุข คุณไม่ใช้ แบ่งไปทำบุญ

กิจกรรมเพื่อสังคม กิจกรรมอาสาและพัฒนาองค์กร

ERC แบ่งปันความสุข เราทำความดีด้วยหัวใจ กรกฎาคม 2561

ERC แบ่งปันความสุข แบ่งปันเพื่อน้อง อิ่มท้องพี่อิ่มใจ

งานกีฬาสี 2561 การแข่งขัน กีฬาสี กระทรวงพลังงาน ครั้งที่ 3 drive your future drive your Energy

โครงการฝึกอบรมปฐมนิเทศพนักงานใหม่
วันที่ 6-7 สิงหาคม 2561

งบการเงินและบัญชีทำการ

ของสำนักงาน กกพ.
และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2561

รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (กลุ่มหน่วยงาน) และงบการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (หน่วยงาน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินรวมและงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินเฉพาะหน่วยงาน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนเฉพาะหน่วยงาน และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะหน่วยงาน และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มหน่วยงานและหน่วยงานตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดิน และข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินหรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มหน่วยงานและหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มหน่วยงานและเลิกหน่วยงานหรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มหน่วยงานและของหน่วยงาน

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของ

ผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มหน่วยงานและของหน่วยงาน
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มหน่วยงานและของหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มหน่วยงานหรือหน่วยงานต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของหน่วยงานภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มหน่วยงานเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มหน่วยงาน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

(นายประวิทย์ ตันตราจินต์)
ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ 15

สาธิตา จันทรประสิทธิ์

(นางสาวสาธิตา จันทรประสิทธิ์)
นักวิชาการตรวจเงินแผ่นดินชำนาญการ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 26 มีนาคม 2562

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 30 กันยายน 2561

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
		30 กันยายน 2561	30 กันยายน 2560	30 กันยายน 2561	30 กันยายน 2560
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4. 1	7,950,910,543.53	6,276,273,088.88	395,015,023.26	282,420,916.61
เงินลงทุนชั่วคราว	4.2	13,124,744,871.29	11,042,000,000.00	1,008,744,871.29	800,000,000.00
ลูกหนี้	4.3	679,722,765.89	595,052,542.19	8,169,893.59	4,011,887.55
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	4.4	5,992,674.98	9,183,267.63	327,234.98	2,659,531.63
รายได้ค้างรับ	4.5	2,325,764,098.50	2,759,203,271.38	348,859,858.30	340,321,009.22
วัสดุคงเหลือ	4.6	3,662,471.56	4,055,341.10	3,283,336.56	3,750,904.10
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4.7	9,411,228.64	8,305,054.67	6,433,457.66	5,779,450.22
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		24,100,208,654.39	20,694,072,565.85	1,770,833,675.64	1,438,943,699.33
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	4.8	371,998,380.33	376,182,291.16	332,980,109.71	331,691,103.28
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.9	21,807,217.07	11,058,065.53	21,807,214.07	11,058,062.53
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4.10	11,530,599.78	10,990,456.58	10,120,474.04	9,570,330.84
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		405,336,197.18	398,230,813.27	364,907,797.82	352,319,496.65
รวมสินทรัพย์		24,505,544,851.57	21,092,303,379.12	2,135,741,473.46	1,791,263,195.98
หนี้สินและส่วนของทุน					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้	4.11	202,166,010.78	199,436,920.04	10,466,033.09	15,898,048.54
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	4.12	2,639,273,550.09	3,416,768,150.97	41,113,339.29	35,983,514.74
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	4.13	248,325,085.96	239,601,295.04	248,325,085.96	239,601,295.04
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	4.14	60,959,903.39	37,592,194.02	60,959,903.39	37,592,194.02
เงินประกันอื่น		913,388.10	6,523,408.10	169,334.00	2,208,711.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4.15	59,813,707.30	47,735,123.39	2,470,614.05	3,634,519.46
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,211,451,645.62	3,947,657,091.56	363,504,309.78	334,918,282.80
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	4.16	140,084,990.00	105,365,912.08	131,517,393.00	102,988,899.14
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4.17	46,984,743.28	49,890,844.64	6,830,414.06	5,027,806.12
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		187,069,733.28	155,256,756.72	138,347,807.06	108,016,705.26
รวมหนี้สิน		3,398,521,378.90	4,102,913,848.28	501,852,116.84	442,934,988.06
ส่วนของทุน					
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม		21,107,023,472.67	16,989,389,530.84	1,633,889,356.62	1,348,328,207.92
รวมส่วนของทุน		21,107,023,472.67	16,989,389,530.84	1,633,889,356.62	1,348,328,207.92
รวมหนี้สินและส่วนของทุน		24,505,544,851.57	21,092,303,379.12	2,135,741,473.46	1,791,263,195.98

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

[นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต]
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

[นางจิตมณี ทัพภะสุต]
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
		2561	2560	2561	2560
รายได้จากการดำเนินงาน					
รายได้ค่าธรรมเนียม	4.18	24,584,650,665.87	27,777,205,257.87	932,275,085.64	868,243,879.21
รายได้อื่น	4.19	410,070,452.66	367,288,761.65	17,959,900.11	16,140,413.63
รวมรายได้จากการดำเนินงาน		24,994,721,118.53	28,144,494,019.52	950,234,985.75	884,384,292.84
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน					
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	4.20	391,814,263.95	383,863,900.51	306,325,489.05	307,202,249.05
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	4.21	469,359,104.65	414,834,324.95	273,315,685.26	259,471,794.17
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4.8,4.9	23,259,119.56	22,605,295.73	13,072,041.74	11,674,616.23
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	4.22	17,907,820,264.56	21,266,742,337.41	1,040,000.00	2,115,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ		2,010,594,191.86	2,032,256,651.27	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น		39,562.73	28,224.06	2,205.61	28,224.06
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน		20,802,886,507.31	24,120,330,733.93	593,755,421.66	580,491,883.51
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		4,191,834,611.22	4,024,163,285.59	356,479,564.09	303,892,409.33
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในรายได้สูง(ต่ำ)กว่าค่าใช้จ่ายในภายหลัง					
ผลขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน	4.16	13,240,766.00	-	9,958,512.00	-
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิประจำปี		**4,178,593,845.22**	**4,024,163,285.59**	**346,521,052.09**	**303,892,409.33**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นางสาวฤภัทร อมรโฆษิต)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(นางจิตมณี ทัพภะสุต)
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2559		13,002,818,439.27	1,082,027,992.61
บวก รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		4,024,163,285.59	303,892,409.33
		17,026,981,724.86	1,385,920,401.94
หัก รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	4.14	(37,592,194.02)	(37,592,194.02)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2560		16,989,389,530.84	1,348,328,207.92
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2560		16,989,389,530.84	1,348,328,207.92
บวก รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		4,191,834,611.22	356,479,564.09
		21,181,224,142.06	1,704,807,772.01
หัก รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	4.14	(60,959,903.39)	(60,959,903.39)
		21,120,264,238.67	1,643,847,868.62
หัก ผลขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน		(13,240,766.00)	(9,958,512.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2561		21,107,023,472.67	1,633,889,356.62

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(นางจิตมณี ทัพภะสุต)
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
		2561	2560	2561	2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		4,191,834,611.22	4,024,163,285.59	356,479,564.09	303,892,409.33
รายการปรับปรุงกระทบยอดรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน					
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4.8,4.9	23,259,119.56	22,605,295.73	13,072,041.74	11,674,616.23
รับรู้รายได้จากการรับบริจาค		(301,304.67)	(12,027,509.61)	(301,304.67)	(386,267.43)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	4.16	29,555,505.31	24,484,665.59	26,485,096.22	23,433,594.59
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		39,562.73	22,233.06	2,205.61	28,224.06
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นครุภัณฑ์ต่ำกว่าเกณฑ์		1,016,759.00	33,194.99	-	-
ดอกเบี้ยรับ	4.19	(253,667,577.80)	(209,036,487.23)	(16,698,900.43)	(13,004,898.96)
หนี้สงสัยจะสูญ		731,440.84	-	-	-
เงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงาน					
ก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		3,992,468,116.19	3,850,244,678.12	379,038,702.56	325,637,677.82
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง					
ลูกหนี้		(85,401,664.54)	(43,408,393.79)	(4,158,006.04)	330,464.13
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน		3,190,592.65	350,920.40	2,332,296.65	2,243,986.40
รายได้ค้างรับ		474,537,791.87	(85,303,137.72)	(6,280,057.20)	(1,160,960.59)
วัสดุคงเหลือ		392,869.54	(998,541.88)	467,567.54	(871,305.88)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(1,106,173.97)	(908,407.80)	(654,007.44)	(153,172.49)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(540,143.20)	(2,908,811.24)	(550,143.20)	(2,764,799.10)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)					
เจ้าหนี้ (ไม่รวมเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน)		8,366,030.93	(153,873.49)	204,924.74	(653,641.55)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		(777,494,600.88)	48,102,093.64	5,129,824.55	(1,289,958.23)
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้		8,723,790.92	22,472,702.89	8,723,790.92	22,472,702.89
เงินประกันอื่น		(5,610,020.00)	(39,865,519.00)	(2,039,377.00)	(39,690,389.00)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		12,078,583.91	(2,436,921.04)	(1,163,905.41)	956,525.04
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		(2,862,271.69)	1,355,958.48	1,846,437.61	266,801.58
		(365,725,214.46)	(103,701,930.55)	3,859,345.72	(20,313,746.80)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน		3,626,742,901.73	3,746,542,747.57	382,898,048.28	305,323,931.02
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	4.16	(8,077,193.39)	(6,187,551.50)	(7,915,114.36)	(6,084,594.59)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง		(37,592,194.02)	(52,221,905.14)	(37,592,194.02)	(52,221,905.14)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		27,518,314.97	22,733,467.74	3,124,278.36	9,368,355.58
เงินสดรับบริจาครอการรับรู้		-	33,349,920.67	-	-
กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		3,608,591,829.29	3,744,216,679.34	340,515,018.26	256,385,786.87
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ถาวร		(16,564,446.30)	(46,384,389.52)	(10,790,894.62)	(20,782,679.17)
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(19,700,975.89)	(3,191,176.63)	(19,700,975.89)	(3,191,176.63)
เงินสดจ่ายสุทธิในเงินลงทุนชั่วคราว		(2,082,744,871.29)	(2,886,000,000.00)	(208,744,871.29)	(800,000,000.00)
เงินสดรับจากการจำหน่ายครุภัณฑ์		5,275.00	6,000.00	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		185,050,643.84	158,109,346.47	11,315,830.19	-
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(1,933,954,374.64)	(2,777,460,219.68)	(227,920,911.61)	(823,973,855.80)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		**1,674,637,454.65**	**966,756,459.66**	**112,594,106.65**	**(567,588,068.93)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		**6,276,273,088.88**	**5,309,516,629.22**	**282,420,916.61**	**850,008,985.54**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	4.1	**7,950,910,543.53**	**6,276,273,088.88**	**395,015,023.26**	**282,420,916.61**
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม					
รายการที่ไม่ใช่เงินสดประกอบด้วย					
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์		108,855.14	-	108,855.14	-
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		-	5,745,795.33	-	5,745,795.33
ครุภัณฑ์ได้มาจากการรับบริจาค		257,500.00	42,000.00	257,500.00	-

หมายเหตุ
ประกอบงบการเงิน
เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

[นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต]
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

[นางจิตมณี ทัพภะสุต]
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง	หน้า
1	ข้อมูลทั่วไป	83
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน	84
3	สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ	84
4	ข้อมูลเพิ่มเติม	88
4.1	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	88
4.2	เงินลงทุนชั่วคราว	88
4.3	ลูกหนี้	89
4.4	ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	90
4.5	รายได้ค้างรับ	90
4.6	วัสดุคงเหลือ	91
4.7	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	91
4.8	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	92
4.9	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	94
4.10	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	95
4.11	เจ้าหนี้	95
4.12	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	95
4.13	รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	96
4.14	รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	96
4.15	หนี้สินหมุนเวียนอื่น	97
4.16	ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	97
4.17	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	100
4.18	รายได้ค่าธรรมเนียม	100
4.19	รายได้อื่น	101
4.20	ค่าใช้จ่ายบุคลากร	101
4.21	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	102
4.22	ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	102
5	เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี	103
6	เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน	104
7	ภาระผูกพัน	105
8	การอนุมัติงบการเงิน	105

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)

เป็นหน่วยงานของรัฐ ซึ่งมิได้เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ มีฐานะเป็นนิติบุคคล และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยมีเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ซึ่ง กกพ. เป็นผู้คัดเลือกและแต่งตั้ง เป็นผู้รับผิดชอบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. และเป็นผู้บังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ.

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

1.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นและอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

- (1) เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น
- (2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยเลือกปฏิบัติและไม่เป็นธรรม
- (3) เพื่อพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- (4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยโดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า
- (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 กกพ. ทั้งนี้ การรับเงิน การจ่ายเงิน การเก็บรักษาและการบริหารจัดการเงินกองทุนให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 งบการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และงบการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำขึ้นโดยแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนและงบกระแสเงินสด ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 ในเบื้องต้นการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่นั้น มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในบางเรื่องการเปลี่ยนแปลงนี้ไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน

นอกเหนือจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ข้างต้น สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่นๆ ซึ่งมีผลบังคับสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561 วันที่ 1 มกราคม 2562 และวันที่ 1 มกราคม 2563 เป็นต้นไป และไม่ได้มีการนำมาใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินในเบื้องต้นถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่องบการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่เหล่านี้ ซึ่งคาดว่าไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินในงวดที่ถือปฏิบัติ

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความรวมถึงเงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน

3.2 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณการจากลูกหนี้แต่ละราย โดยพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ เป็นลูกหนี้ที่เลยกำหนดระยะเวลาการชำระหนี้ และได้มีการติดตามลูกหนี้ตามเงื่อนไขที่สำนักงาน กกพ. กำหนดไว้ หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

3.3 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือบันทึกเป็นวัสดุคงเหลือทั้งจำนวน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา และปรับปรุงบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายตามการเบิกใช้วัสดุ ณ วันสิ้นงวดโดยตีราคาตามราคาทุนด้วยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO) หรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า

3.4 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ

- **3.4.1** ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนบันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าต่อหน่วยที่ได้มาตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป
- **3.4.2** ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 26/2552 (ครั้งที่ 65) วันที่ 29 กันยายน 2552 และครั้งที่ 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 (โดยคำนวณตามอายุสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน)	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
	(1.3) ครุภัณฑ์สำนักงาน		
	(1.3.1) เครื่องโทรศัพท์เคลื่อนที่	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
	(1.3.2) ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น (ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552-2554)	อายุการให้ประโยชน์	8 ปี
	(1.3.3) ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น (ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2555)	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
	(1.4) ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี
	(1.5) ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
	(1.6) ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
	(1.7) ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
	(1.8) ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
	(1.9) ครุภัณฑ์กีฬา	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี
(2)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		
	โปรแกรมคอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี

3.5 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

สำนักงาน กกพ. รับรู้หนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

ประมาณการหนี้สินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) ตามโครงการผลประโยชน์ เงินบำเหน็จของพนักงานคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้ (Projected Unit Credit Method) ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) จ่ายบำเหน็จตอบแทนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ.2551 และที่แก้ไขเพิ่มเติม เป็นการจ่ายครั้งเดียว เมื่อพนักงานออกจากงานหลังจากที่ปฏิบัติงานครบตามสิทธิและอายุงานที่กำหนดไว้

กรณีที่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานจริงจะนำเงินดังกล่าวหักจากประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งเป็นหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

3.6 การรับรู้รายได้ ค่าใช้จ่าย

3.6.1 รายได้ค่าธรรมเนียมของสำนักงาน กกพ. เป็นรายได้หรือผลประโยชน์ที่ได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รับรู้รายได้ดังนี้

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า และก๊าซรายปี ได้แก่ ผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า ควบคุมระบบไฟฟ้า ขนส่งก๊าซทางท่อผ่านระบบก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ เก็บรักษา และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามรอบการอนุญาต

(2) รายได้ค่าธรรมเนียมระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำหน่ายไฟฟ้า จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามผลประกอบการ

(3) รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต และประเภทอื่น ๆ รับรู้รายได้ทั้งจำนวน เมื่อมีการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงิน

▶ **3.6.2** รายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยใช้วิธีการคำนวณตามคำสั่งของ กกพ. เพื่อกิจการตามมาตรา 97 ดังนี้

กิจการตามมาตรา 97 (1)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้านครหลวงเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง รับรู้รายได้ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ. ตั้งแต่เดือน พฤศจิกายน 2558เป็นต้นไป

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ หรือหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคำนวณเงินนำส่งเข้ากองทุนในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ในอัตราตามที่กำหนดโดย กกพ.

กิจการตามมาตรา 97 (3) และกิจการตามมาตรา 97 (6)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้เรียกเก็บเงินที่นำส่งเข้ากองทุนจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามรายงานในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ร้อยละ 95 สำหรับใช้ในการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และ ร้อยละ 5 สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

กิจการตามมาตรา 97 (4)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลตั้งแต่เดือน มกราคม 2558 เป็นต้นไป

กิจการตามมาตรา 97 (5)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้าโดยมีผลตั้งแต่เดือน มกราคม 2558 เป็นต้นไป

3.6.3 รายได้ดอกเบี้ย รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่สถาบันการเงินกำหนด

3.6.4 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ หากมีภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้รายการดังกล่าวเป็นรายได้รอตัดบัญชีในส่วนของหนี้สิน ณ วันที่รับมา หากปราศจากภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้เป็นรายได้ทั้งจำนวน ณ วันที่รับมา

3.6.5 รายจ่ายที่ต้องเบิกเงินยืมติดต่อคาบเกี่ยวไปถึงงบประมาณใหม่ โดยเบิกจากงบประมาณปัจจุบัน ไปจ่ายสำหรับระยะเวลาในปีงบประมาณใหม่ ให้ถือเป็นรายจ่ายของปีที่เบิกเงินยืมสำหรับค่าใช้จ่าย ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไม่เกิน 60 วัน
- สำหรับปฏิบัติงานอื่นๆ ไม่เกิน 15 วัน

3.6.6 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า และสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

- ค่าใช้จ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ในจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ. ตั้งแต่เดือน พฤศจิกายน 2558 เป็นต้นไป
- ค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ได้ติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ตุลาคม – ธันวาคม 2558 และสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ไม่เป็นนิติบุคคลที่ได้ติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน มกราคม 2559 เป็นต้นไป

3.6.7 ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ หมายถึง เงินตามแผนงานงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้จ่ายสำหรับค่าบริหารจัดการและค่าดำเนินการโครงการชุมชนให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อแผนงานประจำปีงบประมาณได้รับอนุมัติจาก กกพ. และโอนไปให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ

3.7 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ ถ้าไม่ได้จ่าย หรือจ่ายไม่หมด และหักค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสมและจำเป็นแล้ว เหลือเท่าใดจะนำส่งคลังเป็นเงินรายได้แผ่นดินภายใน 45 วัน นับจากวันที่ผู้สอบบัญชีรับรองรายงานงบการเงินของสำนักงาน กกพ. แต่หากผู้สอบบัญชีไม่สามารถรับรองรายงานงบการเงินของปีงบประมาณที่ล่วงมาแล้วได้ทัน ให้สำนักงาน กกพ.ดำเนินการนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินให้แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณนั้น ด้วยจำนวนเงินที่ปรากฏตามรายงานงบการเงินก่อนผู้สอบบัญชีรับรอง ทั้งนี้ ในระหว่างที่รอการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน สำนักงาน กกพ. จะขอเบิกเงินไปทดรองจ่ายเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในปีงบประมาณนั้นไปพลางก่อนก็ได้

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน และหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงาน และภาระต่างๆ ที่เหมาะสมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ.2556 กำหนดรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสมไว้ ดังนี้

3.7.1 หนี้ผูกพันที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณ โดยการซื้อ การจ้าง การจ้างที่ปรึกษา หรือการเช่าทรัพย์สิน ฯลฯ ที่มีใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง และไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ ให้ถือว่าใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง ที่ได้จัดทำ เป็นเอกสารขอกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีได้ต่อไปอีกจนกว่าจะสิ้นสุดสัญญา

3.7.2 รายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก และได้ขอกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีแล้ว

3.7.3 ภาระจำเป็นอื่น ที่ กกพ. เห็นชอบ

3.8 เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ เป็นรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสม ที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณ แต่ไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ หรือเป็นรายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพัน แต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.7.1 – 3.7.3 ซึ่งกกพ. จะต้องอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณตามแผนรายจ่ายที่เลขาธิการนำเสนออย่างช้าก่อนวันทำการสุดท้ายของปีงบประมาณ ซึ่งจำนวนเงินที่ขอกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณอยู่ภายใต้กรอบวงเงินที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบประมาณการรายจ่ายประจำปี

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีดังกล่าวข้างต้นทั้งจำนวนได้รวมแสดงรายการในบัญชีรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

4. ข้อมูลเพิ่มเติม

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
เงินสดในมือและเงินสดย่อย	627,526.00	650,000.00	200,000.00	200,000.00
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน	7,950,283,017.53	4,569,225,355.21	394,815,023.26	175,823,182.94
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน	-	1,706,397,733.67	-	106,397,733.67
รวม	**7,950,910,543.53**	**6,276,273,088.88**	**395,015,023.26**	**282,420,916.61**

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ตามอัตราที่สถาบันการเงินกำหนด ทั้งนี้ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ จำนวน 394.815 ล้านบาท สำนักงาน กกพ. คงไว้ในบัญชีดังกล่าว โดยมิได้นำไปบริหารหารายได้เพิ่มขึ้น เนื่องจากรอความชัดเจนจากกรมบัญชีกลางในเรื่องการนำเงินฝากกระทรวงการคลัง ตามพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561

เงินฝากธนาคาร จำแนกตามสถาบันการเงิน ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน				
ธนาคารกรุงไทย	7,715,242,282.44	4,529,030,917.38	193,696,903.44	175,823,182.94
ธนาคารไทยพาณิชย์	4,185,839.81	4,170,186.95	-	-
ธนาคารออมสิน	5,962.35	4,670,852.81	-	-
ธนาคารทิสโก้	201,116,575.34	5,051.53	201,116,575.34	-
ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย	7,638.10	7,607.64	-	-
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	29,724,719.49	31,340,738.90	1,544.48	-
รวม	**7,950,283,017.53**	**4,569,225,355.21**	**394,815,023.26**	**175,823,182.94**
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน				
ธนาคารไทยพาณิชย์	-	1,706,397,733.67	-	106,397,733.67
รวม	**-**	**1,706,397,733.67**	**-**	**106,397,733.67**

4.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
เงินฝากธนาคาร ประเภท 5 เดือน	-	150,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 6 เดือน	501,545,753.42	1,266,000,000.00	501,545,753.42	800,000,000.00
เงินฝากธนาคาร ประเภท 9 เดือน	1,700,000,000.00	-	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 10 เดือน	2,666,000,000.00	4,743,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 11 เดือน	-	1,000,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 12 เดือน	8,257,199,117.87	3,883,000,000.00	507,199,117.87	-
รวม	**13,124,744,871.29**	**11,042,000,000.00**	**1,008,744,871.29**	**800,000,000.00**

เงินลงทุนชั่วคราวได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 1.45 – 1.80 ต่อปี

4.3 ลูกหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียม	8,169,893.59	4,011,887.55	8,169,893.59	4,011,887.55
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1)	246,436,958.95	239,331,152.75	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(3)	248,848,895.78	258,593,854.63	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(4)	117,017,954.01	56,781,735.98	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(5)	46,883,196.03	22,723,710.34	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(6)	13,097,308.37	13,610,200.94	-	-
รวมลูกหนี้	680,454,206.73	595,052,542.19	8,169,893.59	4,011,887.55
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(731,440.84)	-	-	-
รวม	**679,722,765.89**	**595,052,542.19**	**8,169,893.59**	**4,011,887.55**

ลูกหนี้ จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	641,412,126.76	536,226,113.17	7,957,282.67	3,574,483.38
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	14,988,820.67	51,065,285.42	193,972.94	362,399.31
ค้างชำระเกินกว่า 3 เดือน - 6 เดือน	2,533,853.39	1,689,334.17	12,196.80	75,004.86
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 12 เดือน	494,936.52	640,298.95	6,441.18	-
ค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนขึ้นไป	21,024,469.39	5,431,510.48	-	-
รวมลูกหนี้	680,454,206.73	595,052,542.19	8,169,893.59	4,011,887.55
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(731,440.84)	-	-	-
รวม	**679,722,765.89**	**595,052,542.19**	**8,169,893.59**	**4,011,887.55**

4.4 ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
ลูกหนี้เงินยืม				
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	114,182.98	139,544.00	24,692.98	11,954.00
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	-	1,983,572.00	-	1,983,572.00
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	615,296.00	594,695.25	282,634.00	509,445.25
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสำนักงาน	5,263,196.00	6,465,456.38	19,908.00	154,560.38
รวม	**5,992,674.98**	**9,183,267.63**	**327,234.98**	**2,659,531.63**

ลูกหนี้เงินยืม จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
หนี้ที่อยู่ในกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ	5,745,462.98	6,957,305.63	327,234.98	783,569.63
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ ไม่เกิน 3 เดือน	107,412.00	2,225,962.00	-	1,875,962.00
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ 6 - 12 เดือน	139,800.00	-	-	-
รวม	**5,992,674.98**	**9,183,267.63**	**327,234.98**	**2,659,531.63**

4.5 รายได้ค้างรับ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า	**239,601,656.82**	**232,761,220.87**	**239,601,656.82**	**232,761,220.87**
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซ	101,093,410.25	101,653,789.00	101,093,410.25	101,653,789.00
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ ระหว่างการไฟฟ้า	1,208,000,000.00	1,601,000,000.00	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	314,322,700.79	308,730,672.58	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	219,463,047.11	233,326,563.76	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	88,930,518.68	145,228,162.80	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	35,572,207.35	58,091,265.13	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	11,550,686.41	12,280,345.14	-	-
	2,218,534,227.41	**2,693,072,019.28**	**340,695,067.07**	**334,415,009.87**
ดอกเบี้ยค้างรับ	**107,229,871.09**	**66,131,252.10**	**8,164,791.23**	**5,905,999.35**
รวม	**2,325,764,098.50**	**2,759,203,271.38**	**348,859,858.30**	**340,321,009.22**

4.6 วัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
วัสดุสำนักงาน	2,252,183.56	2,527,223.10	1,873,048.56	2,222,786.10
วัสดุคอมพิวเตอร์	1,370,750.00	1,486,660.00	1,370,750.00	1,486,660.00
วัสดุงานบ้านงานครัว	4,960.00	6,880.00	4,960.00	6,880.00
วัสดุโฆษณาและเผยแพร่	34,578.00	34,578.00	34,578.00	34,578.00
รวม	**3,662,471.56**	**4,055,341.10**	**3,283,336.56**	**3,750,904.10**

4.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	1,855.00	181,850.50	1,855.00	181,850.50
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	381,332.17	324,667.58	381,332.17	324,667.58
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	990,725.34	872,648.19	990,725.34	872,648.19
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	196,232.71	53,026.96	196,232.71	53,026.96
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	7,526,813.42	5,907,102.91	4,863,312.44	4,347,256.99
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	314,270.00	965,758.53	-	-
รวม	**9,411,228.64**	**8,305,054.67**	**6,433,457.66**	**5,779,450.22**

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2560		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี เพิ่มขึ้น		ลดลง		โอนเปลี่ยนประเภท	ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2561	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน
ราคาทุน									
ที่ดิน	299,085,820.00	299,085,820.00	-	-	-	-	-	-	299,085,820.00
ที่ดินรับบริจาค	2,496,000.00	-	-	-	-	-	-	2,496,000.00	-
อาคารสำนักงาน	-	-	-	-	-	-	18,043,950.00	18,043,950.00	
อาคารสำนักงานรับบริจาค	10,187,306.97	-	-	-	-	-	-	10,187,306.97	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	60,259,065.06	46,386,075.28	1,783,091.36	1,743,501.36	(904,089.40)	-	-	61,138,067.02	48,129,576.64
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	167,300.81	-	-	-	-	-	-	167,300.81	-
สิ่งปลูกสร้าง	-	-	-	-	-	-	20,000.00	20,000.00	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	78,271,244.09	56,107,576.14	9,536,978.5	7,980,597.94	(3,368,177.37)	(3,195,920.23)	-	84,440,045.31	60,892,253.85
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	19,384,388.62	12,485,813.82	2,493,794.03	597,900.00	(404,410.38)	(327,410.38)	904,270.00	22,378,042.27	12,756,303.44
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	1,746,668.70	1,603,751.91	103,000.00	78,500.00	-	-	-	1,849,668.70	1,682,251.91
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	22,203,882.58	18,710,214.93	834,770.18	373,083.18	(96,799.07)	(96,799.07)	-	22,941,853.69	18,986,499.04
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	30,260,810.53	27,702,130.84	-	-	-	-	-	30,260,810.53	27,702,130.84
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	607,604.73	105,322.43	-	-	-	-	-	607,604.73	105,322.43
ครุภัณฑ์ - กีฬา	937,200.00	937,200.00	60,747.66	60,747.66	-	-	-	997,947.66	997,947.66
ครุภัณฑ์ - ก่อสร้าง	20,000.00	-	-	-	-	-	(20,000.00)	-	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	389,574.17	-	-	-	-	-	-	389,574.17	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,077,197.20	1,042,697.20	65,419.62	65,419.62	-	-	-	1,142,616.82	1,108,116.82
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	5,649,774.76	1,670,612.76	257,500.00	257,500.00	(617,951.50)	(617,951.50)	-	5,289,323.26	1,310,161.26
อาคารสำนักงาน									
- ระหว่างก่อสร้าง	34,289,523.26	16,135,023.26	1,795,500.00	-	(1,001,780.00)	-	(18,948,220.00)	16,135,023.26	16,135,023.26
รวม	**567,033,361.48**	**481,972,238.57**	**16,930,801.44**	**11,157,249.76**	**(6,393,207.72)**	**(4,238,081.18)**	**-**	**577,570,955.20**	**488,891,407.15**
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
อาคารสำนักงาน	-	-	(1,116,713.55)	-	-	-	-	(1,116,713.55)	-
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(1,494,405.50)	-	(678,795.84)	-	-	-	-	(2,173,201.34)	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(53,661,339.61)	(44,239,851.02)	(3,591,007.15)	(1,500,181.87)	876,915.04	-	-	(56,375,431.72)	(45,740,032.89)
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	(117,576.14)	-	(49,723.67)	-	-	-	-	(167,299.81)	-
สิ่งปลูกสร้าง	-	-	936.46	-	-	-	(3,405.45)	(2,468.99)	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(66,868,036.00)	(47,869,341.35)	(8,521,278.08)	(5,752,515.27)	3,368,091.37	3,195,841.23	-	(72,021,222.71)	(50,426,015.39)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(14,502,862.01)	(10,511,439.99)	(2,552,472.41)	(1,103,093.40)	371,858.01	325,287.77	12,967.18	(16,670,509.23)	(11,289,245.62)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(1,666,401.77)	(1,554,057.51)	(110,020.55)	(80,260.46)	-	-	-	(1,776,422.32)	(1,634,317.97)
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(17,602,279.82)	(15,217,654.61)	(1,616,414.66)	(1,044,311.72)	96,797.07	96,797.07	-	(19,121,897.41)	(16,165,169.26)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(28,656,154.52)	(27,702,112.84)	(505,948.74)	-	-	-	-	(29,162,103.26)	(27,702,112.84)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(475,588.12)	(27,672.00)	(69,098.64)	(21,042.25)	-	-	-	(544,686.76)	(48,714.25)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(937,191.00)	(937,191.00)	(2,246.67)	(2,246.67)	-	-	-	(939,437.67)	(939,437.67)
ครุภัณฑ์ - ก่อสร้าง	(3,405.45)	-	-	-	-	-	3,405.45	-	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	(176,220.94)	-	(77,876.40)	-	-	-	-	(254,097.34)	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(961,530.06)	(959,828.69)	(67,958.42)	(61,058.41)	-	-	-	(1,029,488.48)	(1,020,887.10)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(3,728,079.38)	(1,261,986.28)	(1,094,474.22)	(301,304.67)	617,926.50	617,926.50	(12,967.18)	(4,217,594.28)	(945,364.45)
รวม	**(190,851,070.32)**	**(150,281,135.29)**	**(20,053,092.54)**	**(9,866,014.72)**	**5,331,587.99**	**4,235,852.57**	**-**	**(205,572,574.87)**	**(155,911,297.44)**
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	**376,182,291.16**	**331,691,103.28**						**371,998,380.33**	**332,980,109.71**

ค่าเสื่อมราคา		
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561	**20,053,092.54**	**9,866,014.72**
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560	**20,825,718.40**	**9,895,177.17**

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2559		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี เพิ่มขึ้น		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี ลดลง		ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2560	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน
ราคาทุน								
ที่ดิน	299,085,820.00	299,085,820.00	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00
ที่ดินรับบริจาค	2,496,000.00	-	-	-	-	-	2,496,000.00	-
อาคารสำนักงานรับบริจาค	10,187,306.97	-	-	-	-	-	10,187,306.97	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	56,340,298.65	46,196,802.84	5,569,338.33	1,729,112.36	(1,650,571.92)	(1,539,839.92)	60,259,065.06	46,386,075.28
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	167,300.81	-	-	-	-	-	167,300.81	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	72,857,089.47	51,490,619.04	5,574,372.22	4,616,957.10	(160,217.60)	-	78,271,244.09	56,107,576.14
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	17,196,144.98	11,692,480.48	2,318,910.30	924,000.00	(130,666.66)	(130,666.66)	19,384,388.62	12,485,813.82
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	1,720,670.91	1,603,751.91	25,997.79	-	-	-	1,746,668.70	1,603,751.91
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	21,851,781.10	18,687,214.93	385,981.48	23,000.00	(33,880.00)	-	22,203,882.58	18,710,214.93
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	29,449,630.84	27,702,130.84	811,179.69	-	-	-	30,260,810.53	27,702,130.84
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	607,604.73	105,322.43	-	-	-	-	607,604.73	105,322.43
ครุภัณฑ์ - กีฬา	937,200.00	937,200.00	-	-	-	-	937,200.00	937,200.00
ครุภัณฑ์ - ก่อสร้าง	-	-	20,000.00	-	-	-	20,000.00	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	389,574.17	-	-	-	-	-	389,574.17	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,075,197.20	1,042,697.20	34,500.00	-	(32,500.00)	-	1,077,197.20	1,042,697.20
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	5,607,774.76	1,670,612.76	42,000.00	-	-	-	5,649,774.76	1,670,612.76
อาคารสำนักงาน								
- ระหว่างก่อสร้าง	2,645,413.55	2,645,413.55	31,644,109.71	13,489,609.71	-	-	34,289,523.26	16,135,023.26
รวม	**522,614,808.14**	**462,860,065.98**	**46,426,389.52**	**20,782,679.17**	**(2,007,836.18)**	**(1,670,506.58)**	**567,033,361.48**	**481,972,238.57**
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(815,606.57)	-	(678,798.93)	-	-	-	(1,494,405.50)	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(52,000,387.02)	(44,654,594.51)	(3,311,518.51)	(1,125,092.43)	1,650,565.92	1,539,835.92	(53,661,339.61)	(44,239,851.02)
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	(61,906.34)	-	(55,669.80)	-	-	-	(117,576.14)	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(57,090,905.57)	(42,536,356.62)	(9,937,342.03)	(5,332,984.73)	160,211.60	-	(66,868,036.00)	(47,869,341.35)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(11,667,830.80)	(8,974,535.65)	(2,959,998.65)	(1,661,871.78)	124,967.44	124,967.44	(14,502,862.01)	(10,511,439.99)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(1,584,896.88)	(1,504,127.28)	(81,504.89)	(49,930.23)	-	-	(1,666,401.77)	(1,554,057.51)
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(15,834,727.41)	(14,107,979.57)	(1,768,237.42)	(1,109,675.04)	685.01	-	(17,602,279.82)	(15,217,654.61)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(28,220,076.35)	(27,702,112.84)	(436,078.17)	-	-	-	(28,656,154.52)	(27,702,112.84)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(354,286.00)	(6,629.75)	(121,302.12)	(21,042.25)	-	-	(475,588.12)	(27,672.00)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(937,191.00)	(937,191.00)	-	-	-	-	(937,191.00)	(937,191.00)
ครุภัณฑ์ - ก่อสร้าง	-	-	(3,405.45)	-	-	-	(3,405.45)	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	(98,344.54)	-	(77,876.40)	-	-	-	(176,220.94)	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(778,064.81)	(751,515.41)	(215,964.25)	(208,313.28)	32,499.00	-	(961,530.06)	(959,828.69)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(2,550,057.60)	(875,718.85)	(1,178,021.78)	(386,267.43)	-	-	(3,728,079.38)	(1,261,986.28)
รวม	**(171,994,280.89)**	**(142,050,761.48)**	**(20,825,718.40)**	**(9,895,177.17)**	**1,968,928.97**	**1,664,803.36**	**(190,851,070.32)**	**(150,281,135.29)**
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	**350,620,527.25**	**320,809,304.50**					**376,182,291.16**	**331,691,103.28**
ค่าเสื่อมราคา								
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560							**20,825,718.40**	**9,895,177.17**
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559							**23,784,783.61**	**11,966,580.47**

4.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2560		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี เพิ่มขึ้น		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี ลดลง		ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2561	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน
ราคาทุน								
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	10,727,237.14	10,646,247.14	12,494,488.03	12,494,488.03	(534,000.00)	(534,000.00)	22,687,725.17	22,606,735.17
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	5,260,802.80	5,260,802.80	14,655,993.46	14,655,993.46	(13,195,300.93)	(13,195,300.93)	6,721,495.33	6,721,495.33
รวม	**15,988,039.94**	**15,907,049.94**	**27,150,481.49**	**27,150,481.49**	**(13,729,300.93)**	**(13,729,300.93)**	**29,409,220.50**	**29,328,230.50**
ค่าตัดจำหน่ายสะสม								
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(4,929,974.41)	(4,848,987.41)	(3,206,027.02)	(3,206,027.02)	533,998.00	533,998.00	(7,602,003.43)	(7,521,016.43)
รวม	**(4,929,974.41)**	**(4,848,987.41)**	**(3,206,027.02)**	**(3,206,027.02)**	**533,998.00**	**533,998.00**	**(7,602,003.43)**	**(7,521,016.43)**
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11,058,065.53	11,058,062.53					21,807,217.07	21,807,214.07
ค่าตัดจำหน่าย								
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561							**3,206,027.02**	**3,206,027.02**
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560							**1,779,577.33**	**1,779,439.06**

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2559		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี เพิ่มขึ้น		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี ลดลง		ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2560	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน
ราคาทุน								
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	7,462,752.98	7,381,762.98	3,676,169.16	3,676,169.16	(411,685.00)	(411,685.00)	10,727,237.14	10,646,247.14
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	-	-	5,260,802.80	5,260,802.80	-	-	5,260,802.80	5,260,802.80
รวม	**7,462,752.98**	**7,381,762.98**	**8,936,971.96**	**8,936,971.96**	**(411,685.00)**	**(411,685.00)**	**15,988,039.94**	**15,907,049.94**
ค่าตัดจำหน่ายสะสม								
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(3,539,561.24)	(3,458,712.51)	(1,779,577.33)	(1,779,439.06)	389,164.16	389,164.16	(4,929,974.41)	(4,848,987.41)
รวม	**(3,539,561.24)**	**(3,458,712.51)**	**(1,779,577.33)**	**(1,779,439.06)**	**389,164.16**	**389,164.16**	**(4,929,974.41)**	**(4,848,987.41)**
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,923,191.74	3,923,050.47					11,058,065.53	11,058,062.53
ค่าตัดจำหน่าย								
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560							**1,779,577.33**	**1,779,439.06**
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559							**1,546,354.98**	**1,519,433.76**

4.10 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
เงินมัดจำ	233,812.14	233,812.14	-	-
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	11,296,787.64	10,756,644.44	10,120,474.04	9,570,330.84
รวม	**11,530,599.78**	**10,990,456.58**	**10,120,474.04**	**9,570,330.84**

4.11 เจ้าหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
เจ้าหนี้ - หน่วยงานภาครัฐ	13,131,278.73	11,565,022.87	876,192.71	2,053,701.27
เจ้าหนี้ - บุคคลภายนอก	19,524,462.43	21,943,912.09	9,589,840.38	13,844,347.27
เจ้าหนี้เงินกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97	169,510,269.62	165,927,985.08	-	-
รวม	**202,166,010.78**	**199,436,920.04**	**10,466,033.09**	**15,898,048.54**

4.12 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
เงินเดือนและค่าจ้าง	1,652,965.90	1,218,547.19	-	-
ค่าตอบแทนพิเศษ	36,222,000.00	31,870,935.00	34,032,000.00	31,870,935.00
ค่าสวัสดิการ	1,992,164.40	880,137.72	1,992,164.40	871,287.72
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	90,000.00	50,000.00	90,000.00	50,000.00
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	1,507,651.50	1,561,658.14	1,507,651.50	1,561,658.14
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	2,345,296.68	1,380,839.50	2,345,296.68	1,380,839.50
ค่าวัสดุ	16,189.00	-	16,189.00	-
ค่าสาธารณูปโภค	1,292,952.39	339,533.60	1,093,422.51	203,690.18
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	2,590,003,452.79	3,375,887,959.49	-	-
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่น	4,150,877.43	3,578,540.33	36,615.20	45,104.20
รวม	**2,639,273,550.09**	**3,416,768,150.97**	**41,113,339.29**	**35,983,514.74**

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเป็นเงินอุดหนุนค้างจ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า
เป็นเงินสำหรับชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประจำเดือนสิงหาคม – กันยายน 2561

4.13 รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

		2561		2560	
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปีก่อนยกมา			**239,601,295.04**		**217,128,592.15**
บวก	รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปีปัจจุบัน		595,077,845.59		554,030,592.64
หัก	รายได้ค่าธรรมเนียมที่รับรู้เป็นรายได้ในปีปัจจุบัน				
	ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	239,601,295.04		217,128,592.15	
	ค่าธรรมเนียมปีปัจจุบันรับรู้ในงวด	346,752,759.63	586,354,054.67	314,429,297.60	531,557,889.75
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ			**248,325,085.96**		**239,601,295.04**
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ แยกเป็น					
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้ารอการรับรู้			191,949,658.23		186,127,843.70
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซรอการรับรู้			56,375,427.73		53,473,451.34
รวม			**248,325,085.96**		**239,601,295.04**

4.14 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

		2561	2560
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา		**1,348,328,207.92**	**1,082,027,992.61**
	รายได้จากการดำเนินงาน	950,234,985.75	884,384,292.84
	ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	(593,755,421.66)	(580,491,883.51)
		1,704,807,772.01	1,385,920,401.94
บวก	ค่าเสื่อมราคาสะสมของครุภัณฑ์ที่จัดซื้อ	162,486,949.42	153,868,136.42
	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	41,113,339.29	35,983,514.74
		1,908,408,060.72	1,575,772,053.10
หัก	เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี (หมายเหตุ 5)	(951,555,807.40)	(679,889,957.32)
	รายได้ค้างรับ	(348,859,858.30)	(340,321,009.22)
	ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	(327,234.98)	(2,659,531.63)
	วัสดุคงเหลือสิ้นปี	(3,283,336.56)	(3,750,904.10)
	เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ*	(10,120,474.04)	(9,570,330.84)
	ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	(1,855.00)	(181,850.50)
	ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	(381,332.17)	(324,667.58)
	ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	(990,725.34)	(872,648.19)
	ภาษีซื้อไม่ถึงกำหนด	(196,232.71)	(53,026.96)
	ที่ดิน	(299,085,820.00)	(299,085,820.00)
	ค่าส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(48,129,576.64)	(46,386,075.28)
	ค่าซื้อครุภัณฑ์	(153,559,056.49)	(134,601,757.21)
	อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	(16,135,023.26)	(16,135,023.26)
	ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	(4,863,312.44)	(4,347,256.99)
	ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยตามโครงสร้างผลประโยชน์พนักงาน	(9,958,512.00)	-
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง		**60,959,903.39**	**37,592,194.02**

* เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ จะต้องนำส่งเป็นรายได้แผ่นดินเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

4.15 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
ใบสำคัญค้างจ่าย	2,007,127.35	8,856,389.44	554,993.59	1,826,368.95
เงินรับฝาก	7,780,687.61	8,059,518.91	-	-
รายได้รับล่วงหน้า	31,807,558.33	10,026,050.00	-	-
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง	1,175,993.27	1,455,071.36	913,141.43	1,104,150.09
ประกันสังคมค้างจ่าย	601,386.00	575,128.00	468,000.00	437,532.00
เงินรับโอนรอการตรวจสอบ	-	4,008.49	-	4,008.49
เงินประกันผลงาน	1,216,197.50	1,145,231.38	-	-
เงินประกันสัญญา	14,690,278.21	17,351,265.88	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีขายรอเรียกเก็บ	534,479.03	262,459.93	534,479.03	262,459.93
รวม	**59,813,707.30**	**47,735,123.39**	**2,470,614.05**	**3,634,519.46**

4.16 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย

สำนักงาน กกพ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. เริ่มรับรู้ และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เป็นต้นมา

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

ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นปี	105,365,912.08	87,068,797.99	102,988,899.14	85,639,899.14
บวก ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	23,436,915.00	16,034,290.00	21,513,612.00	14,983,219.00
ค่าใช้จ่ายและหนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่เฉลี่ยรับรู้ในปี	6,118,590.31	8,450,375.59	4,971,484.22	8,450,375.59
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน	13,240,766.00	-	9,958,512.00	-
หัก ผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายในระหว่างปี	(8,077,193.39)	(6,187,551.50)	(7,915,114.36)	(6,084,594.59)
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นปี	140,084,990.00	105,365,912.08	131,517,393.00	102,988,899.14

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561 มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	20,558,977.00	16,034,290.00	18,813,437.00	14,983,219.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	2,877,938.00	-	2,700,175.00	-
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	6,118,590.31	8,450,375.59	4,971,484.22	8,450,375.59
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	29,555,505.31	24,484,665.59	26,485,096.22	23,433,594.59

รายละเอียดผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
ผลขาดทุนจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริง	6,755,220.00	-	3,540,106.00	-
ผล (กำไร) ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน				
- อัตราคิดลด	24,257,831.00	-	22,740,580.00	-
- อัตราขึ้นเงินเดือน	(17,904,190.00)	-	(16,438,464.00)	-
ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน				
- อัตรามรณะ	131,905.00	-	116,290.00	-
รวม	**13,240,766.00**	**-**	**9,958,512.00**	**-**

ข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ข้อสมมติทางการเงิน		อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด :		1.50 - 3.29
อัตราการขึ้นเงินเดือน :	อายุน้อยกว่า 30 ปี	6.0
	ตั้งแต่ 30 ปี ถึงน้อยกว่า 40 ปี	6.0
	ตั้งแต่ 40 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	5.0
	ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	4.0
	อัตราเงินเฟ้อ :	2.5

ข้อสมมติทางประชากรศาสตร์		อัตราร้อยละต่อปี
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน :	อายุน้อยกว่า 30 ปี	5.0
	อายุตั้งแต่ 30 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	2.0
	อายุตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	0.0
อัตรามรณะ :		ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2560
อัตราการปรับปรุงอัตรามรณะ :		3.0

ผลการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	ประมาณการ 30 กันยายน 2561	ประมาณการ 30 กันยายน 2560	ประมาณการ 30 กันยายน 2561	ประมาณการ 30 กันยายน 2560
ผลกระทบของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน				
1. อัตราคิดลด - 1.0%	20,135,374.00	17,968,822.00	18,388,623.00	16,540,603.00
อัตราคิดลด + 1.0%	(16,598,820.00)	(14,749,816.00)	(15,207,486.00)	(13,619,876.00)
2. อัตราการขึ้นเงินเดือน - 1.0%	(18,809,078.00)	(15,649,461.00)	(17,296,853.00)	(14,477,980.00)
อัตราการขึ้นเงินเดือน + 1.0%	22,557,184.00	18,729,846.00	20,674,945.00	17,273,284.00
3. อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน - 20.0% ของข้อสมมติ	1,913,455.00	1,349,136.00	1,741,718.00	1,227,065.00

วิธีและข้อสมมติที่ใช้ในการวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การทดสอบและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติ คำนวณโดยการปรับเพิ่ม หรือลดค่าข้อสมมติโดยการบวก หรือลบในช่วงที่เป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ข้อสมมติที่ใช้ในการประเมินทางคณิตศาตร์ประกันภัยจะสะท้อนถึงเหตุการณ์ระยะยาวในอนาคต หากเหตุการณ์ที่เกิดจริงแตกต่างจากข้อสมมติที่กำหนด จะส่งผลต่อต้นทุนของผลประโยชน์ในการคำนวณครั้งถัดไป

4.17 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
เงินประกันสัญญา	5,610,111.43	9,474,436.99	3,041,162.83	2,196,779.09
เงินประกันผลงาน	3,424,454.42	2,422,400.55	3,424,454.42	2,422,400.55
รายได้จากการรับบริจาครอรับรู้	37,950,177.43	37,994,007.10	364,796.81	408,626.48
รวม	**46,984,743.28**	**49,890,844.64**	**6,830,414.06**	**5,027,806.12**

4.18 รายได้ค่าธรรมเนียม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	2,945,000.00	3,245,000.00	2,945,000.00	3,245,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซ	500,000.00	550,000.00	500,000.00	550,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า	477,901,346.30	443,349,666.16	477,901,346.30	443,349,666.16
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ	207,259,730.28	203,250,620.90	207,259,730.28	203,250,620.90
รายได้ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	265,000.00	220,000.00	265,000.00	220,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมจากการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	3,802,714.02	500,000.00	3,802,714.02	500,000.00
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	15,679,000,000.00	19,153,000,000.00	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	3,621,860,948.17	3,535,380,075.21	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	2,757,480,601.11	2,659,651,901.78	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	1,034,429,919.49	1,014,541,233.28	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	413,771,966.93	405,816,492.75	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	145,130,554.53	139,981,675.64	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าอื่น	701,590.00	590,000.00	-	-
รวมรายได้ค่าธรรมเนียมรับรู้ในงวด	**24,345,049,370.83**	**27,560,076,665.72**	**692,673,790.60**	**651,115,287.06**
บวก ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	239,601,295.04	217,128,592.15	239,601,295.04	217,128,592.15
รวม	**24,584,650,665.87**	**27,777,205,257.87**	**932,275,085.64**	**868,243,879.21**

4.19 **รายได้อื่น** ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
รายได้ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	253,667,577.80	209,036,487.23	16,698,900.43	13,004,898.96
รายได้จากการรับบริจาค	305,894.67	12,053,909.61	301,304.67	386,267.43
รายได้อื่นๆ	7,395,659.21	10,050,593.73	948,649.45	1,191,433.07
เงินรับคืนโครงการชุมชน	148,690,275.42	134,589,956.91	-	-
รายได้จากเงินเหลือจ่ายปีเก่ารับคืน [รับคืนเงินจากลูกหนี้เงินยืม]	11,045.56	1,557,814.17	11,045.56	1,557,814.17
รวม	**410,070,452.66**	**367,288,761.65**	**17,959,900.11**	**16,140,413.63**

4.20 **ค่าใช้จ่ายบุคลากร** ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
เงินเดือนและค่าจ้าง	249,743,521.53	239,971,530.40	180,391,202.33	174,793,015.52
ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่น	19,016,666.72	21,750,000.00	19,016,666.72	21,750,000.00
ค่าตอบแทนการปฏิบัติงานนอกเวลาราชการ	4,467,835.03	4,212,622.35	2,694,630.04	3,027,092.52
ค่าตอบแทนพิเศษ	29,194,729.56	37,461,179.40	27,004,729.56	35,847,965.40
ค่าบำเหน็จและเงินชดเชยการเลิกจ้าง	29,555,505.31	24,484,665.59	26,485,096.22	23,433,594.59
ค่าสวัสดิการ	22,103,200.41	19,458,150.61	19,997,089.98	17,851,821.62
เงินสมทบประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	21,819,070.14	20,591,384.18	18,581,052.88	17,794,428.50
ค่าประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุ และประกันชีวิต	7,950,136.23	8,389,499.30	6,275,271.36	6,444,797.11
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่นๆ	7,963,599.02	7,544,868.68	5,879,749.96	6,259,533.79
รวม	**391,814,263.95**	**383,863,900.51**	**306,325,489.05**	**307,202,249.05**

4.21 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
ค่าเบี้ยประชุม	29,878,250.00	33,841,721.00	11,156,350.00	14,777,550.00
ค่าตอบแทนอื่น	1,852,788.42	2,244,340.20	577,400.00	689,625.00
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	37,887,171.08	36,764,046.78	22,563,165.02	23,830,235.56
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	10,462,009.89	6,179,604.21	9,163,186.60	6,179,604.21
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	81,560,172.42	52,277,309.67	15,863,291.50	17,363,750.04
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	63,632,123.64	60,195,443.64	55,922,482.80	52,486,117.80
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	27,722,711.47	27,921,930.55	15,316,014.54	16,128,527.77
ค่าประกันอุบัติเหตุ	234,454.00	234,454.00	234,454.00	234,454.00
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	63,887,242.87	64,000,830.58	48,776,056.56	50,562,206.07
ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ.	99,421,036.24	85,603,387.54	66,994,437.29	53,166,841.52
ค่าประกันภัยทรัพย์สินสำนักงาน/ค่าเบี้ยประกันภัยความรับผิด	3,259,656.75	2,541,046.90	2,316,987.10	2,369,809.33
ค่าใช้สอย	11,296,206.57	6,920,900.48	4,553,415.72	3,353,688.24
ค่าวัสดุ	16,834,091.36	17,472,698.01	5,979,174.76	6,203,574.31
ค่าครุภัณฑ์มูลค่าต่ำกว่าเกณฑ์	3,588,139.96	3,806,486.92	759,040.26	1,223,795.98
ค่าสาธารณูปโภค	17,111,609.14	14,730,124.47	13,140,229.11	10,902,014.34
หนี้สงสัยจะสูญ	731,440.84	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	-	100,000.00	-	-
รวม	**469,359,104.65**	**414,834,324.95**	**273,315,685.26**	**259,471,794.17**

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กกพ.) : ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ. ปีงบประมาณ 2561 ประกอบด้วย

1. ค่าจ้างที่ปรึกษารายโครงการ จำนวน 53,530,930.30 บาท
2. ค่าจ้างที่ปรึกษา กกพ. ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการ และเลขานุการ กกพ. ตามระเบียบการจ้างผู้เชี่ยวชาญฯ และระเบียบการแต่งตั้งที่ปรึกษา และเลขานุการ กกพ. จำนวน 13,463,506.99 บาท

4.22 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2561	2560	2561	2560
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	3,459,421.00	5,106,046.15	1,040,000.00	2,115,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	15,679,000,000.00	19,153,000,000.00	-	-
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับอุดหนุนให้ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,225,360,843.56	2,108,636,291.26	-	-
รวม	**17,907,820,264.56**	**21,266,742,337.41**	**1,040,000.00**	**2,115,000.00**

5. เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี สำหรับงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	2561		2560	
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ยกมา		**679,889,957.32**		**442,291,508.30**
หัก เบิกจ่ายระหว่างปี				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	(73,291,447.69)		(64,296,127.47)	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	(22,550,264.56)	(95,841,712.25)	(30,906,839.96)	(95,202,967.43)
นำส่งเพิ่มเติม ณ สิ้นปีงบประมาณ				
นำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มในระหว่างปี	-		-	
รอนำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มเติม	(10,383,327.57)	(10,383,327.57)	(7,678,340.37)	(7,678,340.37)
ยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือ		**573,664,917.50**		**339,410,200.50**
บวก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ปีปัจจุบัน				
กรณีมีหนี้ผูกพัน		78,958,889.90		76,308,821.82
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	298,932,000.00	377,890,889.90	264,170,935.00	340,479,756.82
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณคงเหลือ				
ณ วันที่ 30 กันยายน 2561		**951,555,807.40**		**679,889,957.32**

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีจำนวนดังกล่าวได้รวมอยู่ในรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

ตามรายงานการประชุมครั้งที่ 40/2561 (ครั้งที่ 541) วันที่ 26 กันยายน 2561 และรายงานการประชุมครั้งที่ 4/2562 (ครั้งที่ 566) ลงวันที่ 16 มกราคม 2562 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2561 โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 มีเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2561 กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 78,958,889.90 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 298,932,000.00 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 377,890,889.90 บาท

ส่วนยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือจำนวน 573,664,917.50 บาทนั้น เป็นเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2557 จำนวน 83,942,142.50 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 2,742,142.50 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 81,200,000.00 บาท เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2558 จำนวน 145,749,800.00 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 1,149,800.00 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 144,600,000.00 บาท เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2559 จำนวน 88,400,000.00 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 24,000,000.00 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 64,400,000.00 บาท และเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2560 จำนวน 255,572,975.00 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 23,272,975.00 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 232,300,000.00 บาท โดย กกพ. ได้อนุมัติให้กันเงินดังกล่าวผูกพันไว้ต่อไปในการประชุมในคราวเดียวกัน

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2561 จำนวน 377,890,889.90 บาท มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	2561	2560
กรณีมีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	22,252,520.95	16,772,586.89
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	5,351,591.00	7,582,098.23
รายจ่ายอื่น	51,354,777.95	51,954,136.70
รวมกรณีมีหนี้ผูกพัน	**78,958,889.90**	**76,308,821.82**
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายด้านบุคลากร	34,032,000.0	31,870,935.00
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	234,100,000.00	215,000,000.00
รายจ่ายอื่น	30,800,000.00	17,300,000.00
รวมกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	**298,932,000.00**	**264,170,935.00**
รวม	**377,890,889.90**	**340,479,756.82**

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 แยกตามปีงบประมาณที่กันเงิน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	2561	2560
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2556	-	27,850.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2557	83,942,142.50	83,942,142.50
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2558	145,749,800.00	153,898,400.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2559	88,400,000.00	101,541,808.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2560	255,572,975.00	340,479,756.82
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2561	377,890,889.90	-
รวม	**951,555,807.40**	**679,889,957.32**

6. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

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

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

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561 เป็นจำนวนทั้งสิ้น 17,006,863.64 บาท

7. ภาระผูกพัน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีภาระผูกพันจากการทำใบสั่งซื้อ ใบสั่งจ้างสัญญาต่าง ๆ ดังนี้

7.1 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Lease) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 17 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) สำนักงาน กกพ. มีภาระผูกพันค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

หน่วย : บาท

ภาระผูกพัน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี - 5 ปี	จำนวนเงินรวม
ค่าเช่ารถยนต์	9,179,745.56	18,373,957.25	27,553,702.81

ภาระผูกพันของสัญญาประเภทต่าง ๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา 12 สัญญา
  จำนวน 86,984,449.25 บาท
- สัญญาจ้างดำเนินโครงการ 5 สัญญา
  จำนวน 18,747,246.20 บาท
- สัญญาจ้างบริการอื่น ๆ รวม 6 สัญญา
  จำนวน 9,372,494.76 บาท
- สัญญาซื้อทรัพย์สินประเภทต่าง ๆ รวม 5 สัญญา
  จำนวน 7,311,591.00 บาท

7.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Lease) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 2 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีภาระผูกพันค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

หน่วย : บาท

ภาระผูกพัน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี - 5 ปี	จำนวนเงินรวม
ค่าเช่ารถยนต์	3,358,569.55	7,971,762.15	11,330,331.7

ภาระผูกพันของสัญญาประเภทต่าง ๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา 17 สัญญา
  จำนวน 41,933,285.67 บาท
- สัญญาจ้างบริการอื่น ๆ รวม 11 สัญญา
  จำนวน 29,516,281.46 บาท

8. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2562

แผน
การดำเนินงาน

ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2562

แผนการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1. กรอบแนวทางการจัดทำแผนการดำเนินงาน ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

การจัดทำแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561-2564) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 สำนักงาน กกพ. ได้มีการวิเคราะห์ปัจจัยที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน สำหรับการจัดทำแผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 นี้ จะเป็นการทบทวนสถานการณ์ปัจจุบันที่เกิดขึ้น เพื่อปรับแผนการดำเนินงานให้สอดคล้อง มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลชัดเจนมากยิ่งขึ้น โดยมีแนวทางการจัดทำดังนี้

แผนปีงบ 62

1.1 การประเมินสภาพแวดล้อมปัจจุบัน (SWOT)

ประเมินปัจจัยแวดล้อมภายนอกจาก C-PESTEL Analysis ได้แก่ (1) ความต้องการและความคาดหวังของผู้รับบริการและผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสีย (Customer & Stakeholder: C) (2) สถานการณ์ทางการเมือง นโยบายรัฐ แผนชาติ (Political: P) (3) สถานการณ์และแนวโน้มเศรษฐกิจ (Economic: E) (4) สถานการณ์และแนวโน้มสังคม (Social: S) (5) การวิจัยและพัฒนาด้านวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี (Technology: T) (6) สถานการณ์และแนวโน้มสิ่งแวดล้อมโลก (Environment: E) (7) สถานการณ์กฎหมาย แนวทางการขับเคลื่อนและการปฏิรูปด้านพลังงาน (Law: L) และประเมิน**ปัจจัยแวดล้อมภายใน**จาก 7Ss ของ McKinsey ได้แก่ (1) กลยุทธ์องค์กร (Strategy) (2) ค่านิยมองค์กร (Shared Values) (3) โครงสร้าง (Structure) (4) ทักษะ (Skills) (5) บุคลากร (Staff) (6) ระบบงาน (System) (7) ลักษณะการทำงาน (Style) รวมทั้งได้นำความเห็นจากการสำรวจความผูกพันต่อองค์กรของบุคลากรภายใน และการประเมินผลการปฏิบัติงานตามแผนการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 วิเคราะห์ (TOWS) และสรุปได้ดังนี้

รูปแสดงการวิเคราะห์
TOWS และกำหนดแนวทางทบทวน
แผนดำเนินงานฯ ของสำนักงาน กกพ.

1

ยุทธศาสตร์เชิงรุก (Aggressive) (SO)

- **สร้างภารกิจกระบวนการกำกับให้ชัดเจน** โดดเด่นจากแผนปฏิรูปด้านพลังงาน และความคาดหวังของ Stakeholders (การปรับโครงสร้างและกำกับดูแลอัตราค่าบริการพลังงาน พัฒนาจัดการข้อมูลเพื่อใช้ในการกำกับ บูรณาการ เพิ่มประสิทธิภาพงานกำกับ พัฒนามาตรฐานและการให้บริการ และยกระดับการตรวจติดตาม)
- **พัฒนาระเบียบ หลักเกณฑ์การกำกับ** ให้รองรับสภาพธุรกิจและการแข่งขันในธุรกิจพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป (พัฒนาศึกษาและออกหลักเกณฑ์การกำกับนวตกรรมใหม่ๆ เน้นบทบาทที่ปรึกษาด้านการกำกับ เพิ่มการแข่งขันด้วยรูปแบบและกระบวนการโปร่งใส)
- **เร่งรัดบทบาทสำนักงาน กกพ. ประจำเขต**ให้สนับสนุนการกำกับฯ ตามแผนปฏิรูปพลังงาน
- **ยกระดับบทบาท คพข.** ให้เป็นกลไกของคณะกรรมการภาคประชาสังคมและสนับสนุนการมีส่วนร่วมตามแผนปฏิรูปฯ
- **สนับสนุนธุรกิจพลังงานทดแทน**ที่รองรับเทคโนโลยีด้านพลังงานในอนาคต ด้วยยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนฯ ผ่านกลไกมาตรา 97 (3) (4) และ (5)

2

ยุทธศาสตร์การป้องกันตัว (Defensive) (ST)

- **เพิ่มบทบาทด้านวิชาการ** เสนอแนะหรือให้ความเห็นในเชิงการกำกับสู่สาธารณะ / ปรับปรุงกฎระเบียบหลักเกณฑ์ให้เกิดความเป็นธรรมตามแผนปฏิรูป
- **ปรับกระบวนการสื่อสารและให้ความรู้ความเข้าใจ**ให้ตอบสนองผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเชิงรูปธรรมมากขึ้น
- **เสริมสร้างเครือข่ายระหว่างประเทศ** เพิ่มศักยภาพการจัดหาพลังงาน จาก ASEAN ผ่าน APG และ TAGP

3

ยุทธศาสตร์การพัฒนาองค์ร (WO)

- **พัฒนาระบบสารสนเทศให้ทันสมัยและข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์** และจัดเก็บข้อมูล/ระบบร้องเรียนแบบบูรณาการ รองรับการปฏิรูปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ
- **ปรับเพิ่มกระบวนการ RIA /การรับฟังความเห็น** ให้ความสำคัญและดำเนินการอย่างเป็นระบบ สร้างความโปร่งใส เป็นธรรม
- **พัฒนางานกองทุนฯ ให้ตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย** ในด้านการบริการ กระบวนการเบิกจ่าย และติดตามประเมินผล และแนวทางการจัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่อแผนพัฒนาชุมชนระยะยาวรองรับแผนปฏิรูปฯ
- **พัฒนากระบวนการทำงานภายใน (สื่อสารและกระบวนงาน)** ปรับรูปแบบการถ่ายทอดสื่อสารเป้าหมายแจกแจงกระบวนการทำงาน direction ให้ชัดเจน เพื่อรองรับนโยบายปฏิรูป

4

ยุทธศาสตร์ประคองตัว/ถอย (WT)

- **กำหนดขั้นตอนและกระบวนการออกหลักเกณฑ์ให้ชัดเจน** ให้ผู้ได้รับผลกระทบมีโอกาสเสนอความเห็นมากขึ้น

▶ 1.2 สภาพแวดล้อมปัจจุบันที่มีผลกระทบต่อการจัดทำแผนการดำเนินงานฯ

1) ร่างยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี (พ.ศ. 2561 - 2580) มีเป้าหมายให้เป็นประเทศพัฒนาแล้ว ด้วยการพัฒนาตามปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง เกิดความมั่นคงโดยสร้างความสามารถในการแข่งขัน สังคมมีความเสมอภาคเป็นธรรม ปลอดภัยจากภัยและการเปลี่ยนแปลง มีความมั่นคงของอาหาร พลังงานและน้ำ รวมถึงเกิดความมั่งคั่ง ด้วยเศรษฐกิจไทยขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ประเทศสามารถแข่งขันได้ในระบบเศรษฐกิจ มีความสมบูรณ์ของทุนที่จะสร้างการพัฒนาต่อเนื่อง พัฒนาคุณภาพชีวิต สร้างรายได้ระดับสูง และมีความยั่งยืนด้วยการพัฒนาคุณภาพชีวิต สร้างรายได้ระดับสูง และสร้างความสุขของคน มีการผลิตและการบริโภคเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มุ่งประโยชน์ส่วนรวมอย่างยั่งยืน โดยมียุทธศาสตร์ที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน ได้แก่ ยุทธศาสตร์ที่ 2 การสร้างความสามารถในการแข่งขันเน้นการลงทุนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านการขนส่ง ความมั่นคงด้านพลังงาน ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ และการวิจัยและพัฒนา และที่ยุทธศาสตร์ที่ 5 จะสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม การพัฒนาและใช้พลังงานที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม การร่วมลดปัญหาโลกร้อนและปรับตัวให้พร้อมรับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

2) แนวทางในการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (Power Development Plan) ของประเทศไทยฉบับใหม่ (PDP ฉบับใหม่) วัตถุประสงค์เพื่อปรับข้อมูลให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันที่มีสถานการณ์การใช้ไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไปจากค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ใช้จัดทำแผน PDP2015 ซึ่งมีหลักการดังนี้ (1) ด้านความมั่นคงระบบไฟฟ้า คำนึงถึงระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้ารายพื้นที่ มีการกระจายสัดส่วนเชื้อเพลิง (Fuel Diversification) ผลิตไฟฟ้าเหมาะสม เพื่อลดความเสี่ยงการพึ่งพาเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่ง มีโรงไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม สามารถรองรับเหตุวิกฤตด้านพลังงาน พัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้า Smart grid รองรับการพัฒนาระบบไฟฟ้าขนาดเล็กแบบกระจายศูนย์ (Decentralized Generation: DG) (2) ด้านเศรษฐกิจ คำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำ ลดภาระผู้ใช้ไฟฟ้าและไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมในระยะยาว ปรับปรุงบริหารจัดการต้นทุนผลิตไฟฟ้าของประเทศอย่างมีประสิทธิภาพ ตาม Merit Order และ (3) ด้านสิ่งแวดล้อม โดยมีเป้าหมายลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ตามพันธะสัญญา COP21 ส่งเสริมระบบไฟฟ้าแบบ Micro Grid ในพื้นที่ห่างไกล พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม หรือ EEC ใช้ทรัพยากรในพื้นที่ให้เกิดประโยชน์สูงสุดและลดภาระการลงทุนระบบส่งไฟฟ้า และส่งเสริมประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency) การผลิตไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้า และส่งเสริมมาตรการลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Respon

3) ทิศทางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2560-2564) (แผนฯ 12) กลยุทธ์ของแผนฯ 12 จะมีการส่งเสริมการวิจัยและพัฒนา และการใช้พาณิชย์ดิจิตอลพัฒนาความสามารถในการแข่งขันของผู้ประกอบการ รวมถึงการปรับโครงสร้างพื้นฐานและการผลิตโดยเฉพาะในภาคการเกษตรเพื่อสร้างความมั่นคงด้านอาหารและพลังงาน และพัฒนาศักยภาพคนทุกช่วงวัย ยกระดับคุณภาพและปฏิรูปการจัดการและการคลังด้านการศึกษา และระบบการเรียนรู้ และอีกมิติหนึ่งที่สำคัญ คือ เน้นการลดความเหลื่อมล้ำทางสังคม ยกระดับรายได้ สร้างโอกาสอาชีพ และจัดให้มีการบริการทางสังคมและสวัสดิการพื้นฐาน นอกจากนี้ การรองรับการเชื่อมโยงภูมิภาคและความเป็นเมืองก็เป็นพันธกิจสำคัญ โดยต้องเตรียมความพร้อมด้านโครงสร้างพื้นฐาน การขนส่งและโลจิสติกส์ จัดตั้งเขตเศรษฐกิจพิเศษ ในด้านความเจริญควบคู่กับการเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม แนวทางของแผนฯ 12 เน้นการใช้ประโยชน์จากทุนธรรมชาติ สร้างระบบหมุนเวียนวัสดุที่ใช้แล้ว ส่งเสริมผู้ประกอบการให้ปรับระบบห่วงโซ่คุณค่าที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม (Green Value Chain) และมีกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนกลยุทธ์ข้างต้น ได้แก่ การบริหารราชการแผ่นดินที่มีประสิทธิภาพที่โปร่งใส บุคลากรมีศักยภาพ ยืดหยุ่นพร้อมรับมือการเปลี่ยนแปลง และมีระบบตรวจสอบที่ไว้วางใจได้

4) แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ดำเนินการภายใต้พื้นฐานแนวคิดและหลักการที่สำคัญตามรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2560 ได้แก่ ธรรมาภิบาล ความสุจริต และสิทธิมนุษยชน พร้อมทั้งน้อมนำปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียงมาประยุกต์ใช้ให้เกิดผลในทางปฏิบัติ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ตระหนักถึงการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องและใช้เป็นแนวทางประกอบการทบทวนแผนการดำเนินงานฯ เพื่อให้สอดคล้องและเหมาะสมตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) ทั้งนี้ สรุปประเด็นที่เกี่ยวข้องได้ดังนี้ (1) ด้านการบริหารจัดการพลังงานของประเทศ ในประเด็นปฏิรูปองค์กรด้านพลังงาน เพื่อปรับบทบาทและโครงสร้างให้สอดคล้องตามการปฏิรูป สร้างกติกา (Code of Conduct) กำหนดขอบเขตการปฏิบัติงานระหว่างงานนโยบาย กำกับ และปฏิบัติ รวมถึงการสร้าง one-stop-service โรงไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติให้เกิดขึ้นอย่างเป็นรูปธรรม พัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ โดยพัฒนาระบบฐานข้อมูลพลังงานของประเทศ (Big Data) ให้มีความสมบูรณ์ บูรณาการเชื่อมโยงข้อมูลทุกหน่วยงานภายใต้ระบบเดียวกัน รวมถึงสร้างธรรมาภิบาลในทุกภาคส่วน มีการพัฒนากลไกการมีส่วนร่วมในโครงการพัฒนาด้านพลังงานที่สำคัญของรัฐบาลเพื่อให้เกิดการยอมรับของภาคประชาชน (2) ด้านไฟฟ้าในประเด็นการปฏิรูปโครงสร้าง PDP ฉบับใหม่ การส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทนผลิตและซื้อขายไฟฟ้ากันเองภายในชุมชนและครัวเรือน รวมถึงศึกษาแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าเพิ่มเติม และการปฏิรูปโครงสร้างการบริหารกิจการไฟฟ้า เพื่อบูรณาการหน่วยงานกิจการไฟฟ้าเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการไฟฟ้าและการลงทุนของประเทศ ส่งเสริมและจัดทำระเบียบกฎเกณฑ์สำหรับ Third Party Access (TPA) ของระบบส่งและระบบจำหน่าย และส่งเสริมกิจการจำหน่ายเพื่อเพิ่มบทบาทภาคเอกชนและส่งเสริมให้มีการแข่งขันมากขึ้น (3) ด้านปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ในประเด็นการพัฒนาอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ ให้มีการจัดการต่อเนื่องไม่หยุดชะงัก ใช้โครงสร้างพื้นฐานพลังงานที่เกี่ยวข้องให้เกิดประโยชน์สูงสุด ส่งเสริมการแข่งขัน และสร้างโอกาสให้ประเทศไทยกลายเป็น Regional LNG Trading Hub (4) ด้านพลังงานทดแทน ในประเด็น ปฏิรูประบบบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลไม้โตเร็วสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล แนวทางส่งเสริมและขจัดอุปสรรคในการนำขยะมูลฝอยไปเป็นเชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้า แก้ปัญหาด้านขยะและสนับสนุนการเพิ่มรายได้ให้กับชุมชน การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี โดยปรับปรุงกฎหมาย กำหนดมาตรการสนับสนุนการติดตั้ง และมีระเบียบที่สนับสนุนติดตั้งโซลาร์รูฟ (5) ด้านเทคโนโลยี นวัตกรรม และโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน ในประเด็นการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย และการส่งเสริมเทคโนโลยีระบบการกักเก็บพลังงาน

2 แผนการดำเนินงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1] กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ

เป้าประสงค์ตามยุทธศาสตร์ :

1. สะท้อนต้นทุน เป็นธรรม โปร่งใส และรองรับรูปแบบกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป
2. ระบบพลังงานมั่นคง มีเสถียรภาพ การลงทุนมีความคุ้มค่า
3. การกำกับมีมาตรฐานและให้บริการ ทั่วถึง ยั่งยืน และปลอดภัย

เป้าหมายปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 :

1. หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้า พ.ศ. 2561-2563
2. หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพิเศษตามนโยบายรัฐ ได้แก่ อัตราไฟฟ้าสำหรับธุรกิจบนเกาะ อัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicles: EV) และอัตราค่าบริการการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน หรืออัตราอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการใช้บริการและการรองรับของระบบโครงข่ายพลังงาน
3. อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติประเภทขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อและค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ
4. คู่มือการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ
5. แผนปฏิบัติการด้าน Big Data Analytic ระยะที่ 1 ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภาคใต้
6. แนวทางการกำกับผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework)
7. มาตรการลดการใช้ไฟฟ้าเพื่อช่วยลดการลงทุนรองรับระบบในช่วง Peak
8. ความพร้อมให้บริการออกใบอนุญาตแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) ได้เต็มรูปแบบภายในปี พ.ศ. 2563
9. ร่างระเบียบการเป็นหน่วยตรวจสอบตรวจติดตามผู้รับใบอนุญาต ตามมาตรา 76 แห่งพระราชบัญญัติฯ
10. สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ให้บริการอย่างทั่วถึง รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ

ตัวชี้วัดความสำเร็จ :

1. ระดับความสำเร็จการประกาศหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2561-2563
2. ระดับความสำเร็จการประกาศอัตราค่าบริการก๊าซฯ ประเภทขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ และค้าปลีกฯ
3. ระดับความสำเร็จการดำเนินงานด้าน Big Data Analytic ระยะที่ 1 ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภาคใต้
4. ระดับความสำเร็จการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าประเภทก๊าซธรรมชาติ ก๊าซชีวภาพ ขยะ และเชื้อเพลิงอื่นๆ
5. ระดับความสำเร็จในการอนุมัติและอนุญาตแบบ OSS ตามแผนปฏิรูปด้านพลังงาน

กลยุทธ์และการดำเนินงาน :

1. ยกระดับการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการไฟฟ้า

1.1 จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2561-2563 เป็นการดำเนินการต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 และเตรียมจัดทำแนวทางสื่อสารประชาสัมพันธ์สร้างความรู้ความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวเมื่อมีการประกาศหลักเกณฑ์ฯ แล้ว

1.2 จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพิเศษตามนโยบายรัฐ ได้แก่ อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับธุรกิจบนเกาะ อัตราค่าบริการสำหรับ EV อัตราค่าบริการการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน หรืออัตราอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการใช้บริการและรองรับระบบโครงข่ายพลังงาน

2. ยกระดับการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการก๊าซธรรมชาติ

กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามโครงสร้างที่ได้รับความเห็นชอบ สำหรับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินงานต่อเนื่องจากปีงบประมาณที่แล้ว (พ.ศ.2561) ในการดำเนินโครงการวิเคราะห์และกำกับอัตราค่าบริการภายใต้การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) และศึกษาแนวทางปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าบริการที่สอดคล้องกับโครงสร้างการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ

3. พัฒนาการจัดการข้อมูลและเพิ่มศักยภาพงานวิเคราะห์ประกอบการวางแผนและกำกับ

3.1 จัดทำคู่มือการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติและสร้างฐานข้อมูล (Database) จากคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้าสำหรับการกำกับค่าไฟรอบถัดไป เพื่อติดตามสถานะการเงิน ข้อมูลทางบัญชี พร้อมกับเตรียมระบบรองรับการจัดเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้อง และพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลพลังงานไฟฟ้า ระยะที่ 1 และข้อมูลเพื่อประกอบการกำกับกิจการพลังงานตามแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด พ.ศ. 2558-2579 โดยผู้เชี่ยวชาญจะศึกษาและทบทวนแนวทางการจัดตั้งศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลพลังงานไฟฟ้า พร้อมทดลองการพยากรณ์ด้วยแบบจำลองที่พัฒนาโดยนักวิจัยไทย และมีระบบจัดการข้อมูลการผลิตของผู้ผลิตไฟฟ้านอกสัญญาเพื่อใช้เองหรือจำหน่ายไฟฟ้าตรงไม่ขายเข้าระบบของการไฟฟ้า (Independent Power Supply: IPS) แบบ Near real time

3.2 ดำเนินงานตามนโยบายรัฐในการบริหารจัดการข้อมูลด้านพลังงานของประเทศไทยที่มีจำนวนมหาศาล (Big Data Analytic) ในส่วนข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการกำกับด้านความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภาคใต้ ซึ่งในปีพ.ศ. 2562 สำนักงาน กกพ. กำหนดจัดทำแผนดำเนินงานในภาพรวมให้ชัดเจน พร้อมกับประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อหารือแนวทางการทำงานร่วมกัน และกำหนดแผนปฏิบัติการและกำลังคนต่อไป

4. ยกระดับการกำกับศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator: SO) และเตรียมการรองรับส่วนของก๊าซธรรมชาติ (อนาคต) เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลง

ศึกษาแนวทางการกำกับศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับนโยบายการเปิดเสรีของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ดำเนินการโครงการต่อเนื่องเพื่อศึกษาการพัฒนาหลักเกณฑ์การกำกับศูนย์ควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework)

5. มีมาตรการลดการใช้ไฟฟ้าเพื่อช่วยลดการลงทุนรองรับระบบในช่วง Peak

ดำเนินการทบทวนมาตรการและการกำหนดมาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response: DR) ในรูปแบบมาตรการที่กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Critical Peak Pricing: CPP) ในฤดูร้อน (ช่วงเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2562) รวมถึงจัดทำร่างหลักเกณฑ์สำหรับผู้รวบรวมการลดการใช้ไฟฟ้า (Load Aggregator) และรับฟังความเห็น

6. ยกระดับการตรวจติดตาม (Post Audit) การประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม

กำหนดตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าประเภทก๊าซธรรมชาติ ก๊าซชีวภาพ ขยะและเชื้อเพลิงอื่น ๆ รวมทั้งจัดทำฐานข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตที่ต้องดำเนินการตรวจติดตามและพัฒนาหลักเกณฑ์การตรวจติดตามผู้รับใบอนุญาต ตามมาตรา 76 แห่งพระราชบัญญัติฯ ที่อยู่ระหว่างการปรับปรุง

---

7. พัฒนาการกำกับมาตรฐานการให้บริการและประกอบกิจการตามหลักเกณฑ์ฯ

7.1 ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพบริการพลังงาน และทบทวนระเบียบหลักเกณฑ์ที่สำนักงาน กกพ. ได้ออกไปแล้ว และปรับปรุงให้เกิดประสิทธิภาพในการกำกับกิจการพลังงาน

7.2 ดำเนินงานรองรับแผนปฏิรูปพลังงานในการเตรียมหารือร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อกำหนดกติกา (Code of Conduct) ขอบเขต ปรับแก้กฎหมาย ระเบียบ หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง เพื่อลดความซ้ำซ้อนในการทำงาน ปรับลดระยะเวลาการอนุมัติและการให้ใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน เพื่อให้สำนักงาน กกพ. สามารถให้บริการออกใบอนุญาตแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service : OSS) ได้เต็มรูปแบบภายในปี พ.ศ. 2563

8. ยกระดับการดำเนินงานด้านการกำกับไปสู่ภูมิภาค

8.1 จัดอบรมบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตในการตรวจติดตาม Post Audit การดำเนินงานของกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ เป็นต้น

8.2 กำหนดแนวทางและจัดหาสถานที่ทำการของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1-13 เป็นการถาวร เพื่อการให้บริการในส่วนภูมิภาคอย่างทั่วถึง รวดเร็ว และรองรับการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องตามแผนปฏิรูปพลังงาน

2] ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

เป้าประสงค์ตามยุทธศาสตร์

1. การกำกับทันสมัย กฎระเบียบมีความเท่าทันเท่าเทียม เป็นมาตรฐานสากล รองรับนวัตกรรมด้านพลังงาน
2. ผู้ใช้พลังงานได้ประโยชน์สูงสุด

เป้าหมายปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1. แนวทางกำกับการประยุกต์ใช้เทคโนโลยี Block Chain ในธุรกิจพลังงานของประเทศไทย
2. สนับสนุนการจัดหารับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนตามนโยบายรัฐและแผนปฏิรูปด้านพลังงาน
3. กรอบการสนับสนุนโครงการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ
4. แนวทางการส่งเสริมและจัดทำระเบียบกฎเกณฑ์สำหรับการส่งเสริมกิจการจำหน่ายไฟฟ้า (Retail) ระยะที่ 1 และ TPA สำหรับระบบส่งและระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

ตัวชี้วัดความสำเร็จ

1. ระดับความสำเร็จการดำเนินงานจัดหารับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนตามแผน AEDP2015
2. ระดับความสำเร็จการจัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ส่งเสริมการแข่งขันด้านพลังงาน

กลยุทธ์และการดำเนินงาน

1.พัฒนากฎเกณฑ์ใหม่ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรม และเทคโนโลยีและการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป

1.1 ศึกษาแนวทางการกำกับรูปแบบทางธุรกิจด้านพลังงานตามนวัตกรรมและเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไปภายใต้พระราชบัญญัติฯ โดยในปีนี้กำหนดศึกษาความเป็นไปได้ในแนวทางกำกับการประยุกต์ใช้เทคโนโลยี Block Chain ในธุรกิจพลังงานของประเทศไทย นอกจากนี้ ตามแนวทางดำเนินงานแผนปฏิรูปด้านพลังงาน สำนักงาน กกพ. ยังร่วมในคณะกรรมการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย ซึ่งคณะกรรมการฯ มีหน้าที่ศึกษาโอกาสการส่งเสริมการผลิต EV และชิ้นส่วนเชิงพาณิชย์ในไทย กำหนดเป้าหมาย EV ระยะสั้น ปานกลาง ระยะยาว และจัดทำแผนปฏิบัติการและติดตามประเมินผล รวมทั้งคณะอนุกรรมการภายใต้ กพช. เพื่อการศึกษาโอกาสความเป็นไปได้การส่งเสริมการอุตสาหกรรมการผลิต Energy Storage System (ESS) และจัดทำแผนปฏิบัติการส่งเสริมอุตสาหกรรม ESS ประเภทแบตเตอรี่ตามแผนปฏิรูปอีกด้วย

1.2 พัฒนาหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน โดยกำหนดปรับปรุงคู่มือแบบฟอร์มคำขอรับใบอนุญาตและรายการเอกสารประกอบที่เกี่ยวข้อง เช่น คำขอรับใบอนุญาต ประกาศคำชี้แจง เป็นต้น เพื่อสอดรับกับการพัฒนาการดำเนินงานออกใบอนุญาตแบบ OSS รวมทั้ง พัฒนาระบบคู่มือทางอิเลคทรอนิกส์ในรูปแบบมัลติมิเดียอย่างต่อเนื่อง เช่น แผนภาพการให้ข้อมูลการอนุญาต (Infographic) และปรับเนื้อหาให้สอดรับการดำเนินงานออกใบอนุญาตแบบ OSS

2. มุ่งเน้นบทบาทในการให้คำปรึกษาด้านการกำกับกิจการพลังงานเพื่อความมั่นคงด้านพลังงาน

2.1 สนับสนุนการศึกษาพื้นที่ที่มีศักยภาพในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า เพื่อใช้ในการให้ความเห็นประกอบการจัดตั้งโรงไฟฟ้าที่ประชาชนมีส่วนร่วมตามแนวทางการปฏิรูปพลังงาน

---

3. สนับสนุนพลังงานหมุนเวียนด้วยนวัตกรรมและงานวิจัยด้านไฟฟ้าผ่านกลไกกองทุนฯ 97 (4) แห่งพระราชบัญญัติฯ

3.1 จัดทำกรอบการสนับสนุนโครงการมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ ที่มีเป้าหมายสอดคล้องกับนโยบายภาครัฐและยุทธศาสตร์การพัฒนาไฟฟ้าของประเทศในการศึกษา วิจัย พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และส่งเสริมสาธิตการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า รวมถึงพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

4. เพิ่มการแข่งขันในกิจการพลังงาน ด้วยรูปแบบและกระบวนการโปร่งใส กฎเกณฑ์คัดเลือกที่ไม่กีดกันและทบทวนเงื่อนไขการอนุญาต

4.1 ดำเนินงานตามแผนการปฏิรูปพลังงานด้านสนับสนุนพลังงานทดแทน ดังนี้

1) จัดหาไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) ขยะชุมชนและศึกษาแนวทางการออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานขยะตามความพร้อมของแต่ละท้องถิ่น โดยไม่รอประกาศเป็นรอบๆ และปรับปรุงหลักเกณฑ์ระเบียบให้ดำเนินโครงการพลังงานจากขยะให้คล่องตัวและรวดเร็ว

2) ออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลจากสัญญาแบบ Non-Firm เป็น Firm

3) ออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาล (โครงการประชารัฐ 300 เมกะวัตต์ ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และเปิดการรับซื้อไฟฟ้าประเภท VSPP Semi-Firm)

4) เตรียมความพร้อมในการออกมาตรการและระเบียบเพื่อสนับสนุนการส่งเสริมกิจการโซลาร์รูฟเสรี

4.2 ดำเนินงานตามแผนการปฏิรูปพลังงานด้านไฟฟ้า ดังนี้

1) พัฒนากฎเกณฑ์การใช้โครงข่ายและเปิดการให้บริการโครงข่ายไฟฟ้าอย่างเป็นรูปธรรม เตรียมการศึกษาความเหมาะสม วิเคราะห์ข้อดี ข้อเสีย การส่งเสริมและจัดทำระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งและระบบจำหน่ายสำหรับบุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) และการส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) ภายใต้โครงการศึกษาการส่งเสริมและจัดทำระเบียบกฎเกณฑ์สำหรับการส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) ระยะที่ 1

2) ดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเสรีที่ใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตและซื้อขายไฟฟ้ากันเองภายในชุมชนและครัวเรือน

5. สนับสนุนการพัฒนาและใช้ประโยชน์ในโครงข่ายพลังงาน

5.1 เตรียมความพร้อมในการดำเนินงานตามผลการศึกษาตลาดซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กที่มีกำลังผลิตไฟฟ้าส่วนเหลือตามนโยบายภาครัฐ

3] พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

เป้าประสงค์ตามยุทธศาสตร์

1. คุ้มครองสิทธิประโยชน์ อย่างเท่าเทียม เป็นธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้
2. เพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสาร สร้างพันธมิตรการพัฒนาพลังงาน
3. สร้างพันธมิตรระหว่างประเทศเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน

เป้าหมายปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

3. แนวทางการยกเลิกหรือคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า
4. หลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน (ปรับปรุง)
5. คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ดำเนินงานในการจัดการเรื่องร้องเรียนอย่างมีประสิทธิภาพ
6. ระบบการจัดการเรื่องร้องเรียนมีความสมบูรณ์ดำเนินงานผ่านออนไลน์ได้
7. มีช่องทางคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงานหลากหลายช่องทาง
8. กลุ่มเป้าหมายมีความรู้ความเข้าใจในด้านการกำกับกิจการพลังงานและด้านอื่นที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง
9. ดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) และ 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
10. สร้างความรู้ ความตระหนัก และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าผ่านโครงการของกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ
11. บันทึกข้อตกลง (MoU) ร่วมกับพันธมิตรหรือหน่วยงานความร่วมมือระหว่างประเทศในการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ และข้อคิดเห็นด้านการกำกับกิจการพลังงาน

ตัวชี้วัดความสำเร็จ

1. ระดับความสำเร็จการมีหลักเกณฑ์การยกเลิก/คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า
2. ร้อยละความพึงพอใจต่อการสื่อสารงานกำกับดูแลกิจการพลังงานในด้านความเป็นธรรม ความโปร่งใสและความเข้าใจ
3. ระดับความสำเร็จการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในฐานะทุนหมุนเวียน
4. ระดับความสำเร็จของผลศึกษาการกำหนดอัตรานำส่งเงินเข้ากองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ
5. ระดับความสำเร็จการดำเนินงานพัฒนาระบบสารสนเทศของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

กลยุทธ์และการดำเนินงาน

1. ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ ด้วยการบูรณาการกลไกที่มี ได้แก่ ระบบ (การจัดการร้องเรียน) และตัวขับเคลื่อน (คพข.)

1.1 ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ ด้วยการบูรณาการกลไกที่มี โดยติดตามประเมินผลประชาสัมพันธ์มาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ และทบทวนมาตรฐานคุณภาพบริการและมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย ศึกษาแนวทางการออกหลักเกณฑ์การยกเลิกหรือคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า

1.2 พัฒนาศักยภาพ อบรม แลกเปลี่ยนเรียนรู้ในด้านการกำกับกิจการพลังงานแก่คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 3

1.3 ปรับปรุงหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงานให้เกิดความเป็นธรรม และทบทวนการลดขั้นตอนในการร้องเรียน และยื่นอุทธรณ์

2. ยกระดับการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้มีมาตรฐาน

2.1 พัฒนาระบบจัดการข้อร้องเรียนครบวงจร (e-petition) ให้มีระบบร้องเรียนออนไลน์ ตามมาตรา 100 103 106 และ 108 แห่งพระราชบัญญัติฯ อย่างต่อเนื่อง และตรวจติดตามเรื่องร้องเรียน พร้อมลงพื้นที่ตรวจสอบข้อเท็จจริง เพื่อเร่งรัดผลการพิจารณาเรื่องร้องเรียน พร้อมแก้ไขปัญหาให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กำหนด รวมทั้งสื่อสารให้ความรู้ด้านการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงานให้ครอบคลุมพื้นที่สำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั่วประเทศ

3. พัฒนาการสื่อสารให้เข้าถึง สร้างพันธมิตร และเพิ่มช่องทางสื่อสารหลากหลาย

3.1 พัฒนาการสื่อสารให้เข้าถึง สร้างพันธมิตร และเพิ่มช่องทางสื่อสารหลากหลาย โดยจัดทำแผนสื่อสารและประชาสัมพันธ์ประจำปี ต่อยอดสัมพันธภาพสื่อมวลชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ขยายผลและสร้างภาพลักษณ์องค์กร บริหารประเด็นทั้งเชิงบวกและเชิงลบ ประชาสัมพันธ์ให้ความรู้ความเข้าใจในด้านการกำกับกิจการพลังงานและด้านอื่นที่เกี่ยวข้อง

4. ปฏิรูปการกำกับการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ

4.1 พัฒนาการกำกับการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยติดตามประเมินผลและรายงานผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าผ่านระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ พัฒนาบุคลากรกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศด้วยการจัดทำหลักสูตรพื้นฐานที่เกี่ยวข้องและสร้างเครือข่ายในพื้นที่ ส่งเสริมการดำเนินงานกองทุนฯ และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต รวมทั้งศึกษาทบทวนการกำหนดอัตรานำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า และปรับปรุงระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์ คู่มือให้มีแนวทางปฏิบัติที่เหมาะสม สอดคล้องกับภารกิจของกองทุนแต่ละประเภท

5. เสริมสร้างความรู้ ความตระหนัก และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ด้วยเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97 (5) แห่งพระราชบัญญัติฯ

5.1 เสริมสร้างความรู้ความตระหนักการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า กำหนดแนวทางการเปิดรับโครงการตามมาตรา 97 (5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ที่สนับสนุนการให้ความรู้ความเข้าใจด้านพลังงานในด้านต่างๆ เช่น อัตราค่าบริการไฟฟ้า หรือมาตรฐานสัญญาการให้บริการ เป็นต้น

6. งานสนับสนุนการจัดทำ ASEAN Power Grid Framework Guidelines สำหรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของอาเซียนด้าน Technical and Harmonization

6.1 ประชุมเครือข่ายคณะทำงานย่อยของ AERN กลุ่มที่ 1 (AWG1) ด้าน Technical and Harmonization เพื่อการจัดทำ ASEAN Power Grid Framework Guidelines และเข้าร่วมประชุมร่วมกับ Special Task Force on the ASEAN Power Grid Guidelines (APG STF) เพื่อการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน ภายใต้โครงการนำร่องการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าลาว-ไทย-มาเลเซีย (LTM-PIP) ระยะที่ 1 ด้าน Technical and Harmonization

7. เสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพทักษะการกำกับให้มีประสิทธิภาพเทียบเท่าระดับสากล

7.1 สนับสนุนความร่วมมือด้านวิชาการและการสร้างเครือข่ายระหว่างประเทศ โดยจัดทำบันทึกข้อตกลง (Memorandum of Understanding : MoU) กับพันธมิตรหรือหน่วยงานความร่วมมือระหว่างประเทศในการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ และข้อคิดเห็นด้านการกำกับกิจการพลังงาน และฝึกอบรมแก่คนกำกับเพื่อเพิ่มพูนศักยภาพ โดยมีเป้าหมายการจัดทำ MOU อย่างน้อยปีละ 1 ฉบับ (หน่วยงานหรือประเทศที่คาดว่าจะจัดทำความร่วมมือและลงนามใน MoU ได้แก่ สถาบัน Industrial Technology Research Institute of Taiwan หรือ ITRI หน่วยงาน Energy Regulators Regional Association หรือ ERRA หน่วยงาน Bhutan Electricity Authority Royal Government of Bhutan หน่วยงาน Electricity Market Development Research and Training, Electricity Regulatory Authority of Vietnam)

4] องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ

เป้าประสงค์ตามยุทธศาสตร์

1. บุคลากรมีศักยภาพสูง มีสหวิทยาการ มีความพร้อม และ ยืดหยุ่น
2. เป็นศูนย์กลางข้อมูลด้านการกำกับฯ ของประเทศ มีวัฒนธรรม KM มีงานวิจัย
3. มีระบบการบริหารงานได้มาตรฐาน

เป้าหมายปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1. บุคลากรมีความรู้สหวิทยาการสามารถใช้ในงานกำกับกิจการพลังงาน
2. ความพึงพอใจต่อสำนักงาน กกพ. ของบุคลากรภายใน
3. ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศสนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ไปสู่การเป็น Smart Office
4. ฐานข้อมูลด้านกำกับกิจการพลังงานสามารถสนับสนุนหน่วยงานภายในและภายนอกที่เกี่ยวข้องได้
5. ระบบการบริหารงานมีการปรับปรุงให้เกิดประสิทธิภาพและได้ประสิทธิผล
6. กองทุนฯ ตามมาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ มีการบริหารจัดการที่สามารถตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

ตัวชี้วัดความสำเร็จ

1. ร้อยละความผูกพันของบุคลากรที่มีต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2. ร้อยละความพึงพอใจของ กกพ. ต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานเลขานุการ กกพ.

กลยุทธ์และการดำเนินงาน

1. ยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล เพิ่มศักยภาพสมรรถนะบุคลากร ปรับปรุงระบบบริหารทรัพยากรบุคคล มุ่งสู่วัฒนธรรมการทำงานเป็นทีมและยืดหยุ่น และเสริมสร้างการมีส่วนร่วมและผูกพันในทุกระดับ

1.1 พัฒนากำลังคนเพื่อขับเคลื่อนยุทธศาสตร์สำนักงาน กกพ. ให้สอดคล้องกับแนวนโยบาย Energy 4.0 ด้วยการอบรมพัฒนาศักยภาพแบบเจาะจง และอบรมวางรากฐานการบริหารสายอาชีพในการเติบโตอย่างยั่งยืน เตรียมความพร้อมสำหรับผู้นำในอนาคตทั้งด้านสมรรถนะ การเป็นแบบอย่างที่ดี การพัฒนาภาวะผู้นำ และสร้างเสริมพัฒนาศักยภาพสมรรถนะบุคลากรอย่างต่อเนื่อง เช่น โครงการเสริมสร้างบุคลากรด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงาน (Capacity Building) การสนับสนุนทุนการศึกษา เป็นต้น รวมทั้ง จัดทำแผนและกิจกรรมเพื่อส่งเสริมวัฒนธรรมและเสริมสร้างความพึงพอใจและความผูกพันในสำนักงาน กกพ. มุ่งสู่วัฒนธรรมการทำงานเป็นทีมและยืดหยุ่น

2. สร้าง Smart Office พัฒนาระบบการจัดการข้อมูล (Management Information System : MIS) เพื่อใช้วิเคราะห์และตัดสินใจ และสนับสนุนการทำงาน

2.1 พัฒนาระบบจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กร (Document and Content Management) โดยปรับปรุงกระบวนการจัดการเอกสารและข้อมูลงานตรวจสอบภายใน และงานบริหารจัดการสัญญา

2.2 ดูแลระบบคลังข้อมูล (Data warehouse) เพื่อสนับสนุนการจัดเก็บข้อมูลแบบบูรณาการ โดยจัดทำระบบการรายงานข้อมูลสำหรับการตัดสินใจของผู้บริหารให้สอดคล้องกับภารกิจและบริบทที่เปลี่ยนไป

2.3 จัดทำแผนดำเนินงานเพื่อปรับปรุงฐานข้อมูลด้านกำกับกิจการพลังงาน สนับสนุนหน่วยงานภายในและภายนอกที่เกี่ยวข้อง รวมถึงเพิ่มการเชื่อมโยงข้อมูลในรูปแบบการบริการข้อมูลระหว่างเครือข่าย (Web service) และสนับสนุนการจัดเก็บข้อมูลแบบ Big Data

2.4 ปรับปรุงและพัฒนาระบบสารสนเทศการบริหารงานบุคคล (HRIS) อย่างต่อเนื่อง ให้มีระบบรองรับการสมัครงานออนไลน์ด้วยระบบ HRIS และปรับปรุงฐานข้อมูลด้านทรัพยากรบุคคลให้สอดคล้องกับสถานการณ์

3. โครงสร้างพื้นฐานด้านระบบสารสนเทศ (IT Infrastructure) เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีความมั่นคงและปลอดภัยจากอันตรายในโลกไซเบอร์ (Cyber Threats)

3.1 ดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศให้มั่นคงปลอดภัยจากความเสี่ยงและภัยคุกคามทางไซเบอร์อย่างต่อเนื่อง และปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ด้วยการจัดซื้ออุปกรณ์แม่ข่ายและเครือข่ายสำหรับสำนักงาน กกพ. ส่วนกลาง และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ทดแทนอุปกรณ์ซึ่งหมดอายุระหว่างยังไม่ย้ายไปยังสำนักงาน กกพ. แห่งใหม่ และพัฒนาระบบป้องกันข้อมูล (Enterprise Cloud Storage) ระยะที่ 2 โดยขยายให้ครอบคลุมสำนักงาน กกพ. ประจำเขต

4. ยกระดับมาตรฐานองค์กรตามเกณฑ์คุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการ คำนึงถึงสังคม สิ่งแวดล้อม ธรรมาภิบาล

4.1 พัฒนาองค์กรตามเกณฑ์คุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) อย่างต่อเนื่อง โดยจัดทำแผนพัฒนาองค์กรเพื่อยกระดับสู่การเป็นองค์กรที่เป็นเลิศ ตามเกณฑ์ PMQA ระดับพื้นฐาน (Basic) และดำเนินการตามแผนงานสร้างความพึงพอใจของ กกพ. ต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานเลขานุการ กกพ. ปรับปรุงระบบเทคโนโลยีและสารสนเทศให้รองรับการทำงานด้านบริหารพัสดุ ลดขั้นตอน เพิ่มประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ยังมีการเสริมสร้างประสิทธิภาพการบริหารทรัพยากรบุคคลอย่างต่อเนื่องในด้านปรับปรุงโครงสร้างและอัตรากำลังที่เหมาะสมกับสถานการณ์ โดยจัดให้มีคณะทำงานบริหารการเปลี่ยนแปลง (Change Management Team) เพื่อสื่อสารการบริหารการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กรกับผู้บริหารและพนักงาน รวมถึงพัฒนาระบบการรับสมัครงานออนไลน์ คัดเลือกบุคลากร และดำเนินงานตามแผนความก้าวหน้าในสายอาชีพ (Career Path Profile)

5. สนับสนุนการบริหารความเสี่ยงการตรวจสอบภายในสำนักงาน กกพ.

5.1 นำระบบเทคโนโลยีและสารสนเทศมาช่วยจัดทำฐานข้อมูลรายงานผลการตรวจสอบภายในให้เป็นระบบและเป็นประโยชน์ในเชิงบริหาร และประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายในโดยผู้ประเมินอิสระจากภายนอก เพื่อสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้บริหารในมาตรฐานของงานตรวจสอบภายใน

6. พัฒนาการบริหารจัดการกองทุนฯ ตามมาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ ให้ตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

6.1 พัฒนาประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนฯ จัดทำแผนพัฒนากองทุนฯ ประเมินผล กลั่นกรองแผนงานเสริมสร้างภาพลักษณ์และเผยแพร่การดำเนินงานของกองทุนฯ

6.2 พัฒนา ปรับปรุง ระบบสารสนเทศกองทุนฯ ในทุกธุรกรรมและเชื่อมโยงทั่วประเทศ ด้วยการพัฒนาระบบ Enterprise Resource Planning (ERP) ให้ครอบคลุมกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ และระบบสารสนเทศที่สนับสนุนการกำหนดพื้นที่ประกาศและการดำเนินงานกองทุน (GIS/e-fund)

แผนการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
เพื่อการพัฒนาชุมชนที่ยั่งยืน

สำหรับการดำเนินงานในระยะต่อไป สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นให้ความสำคัญกับการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยทบทวนและปรับปรุงกระบวนการดำเนินงาน กฎ ระเบียบ คู่มือและแนวปฏิบัติต่างๆ ที่เกี่ยวข้องให้มีความเหมาะสมสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน และยกระดับการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยพัฒนาระบบการติดตามประเมินผลให้ครอบคลุมการดำเนินงานของกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) และ 97(5) รวมทั้งเร่งรัดพัฒนาระบบสารสนเทศและดิจิตัลมาใช้สนับสนุนการดำเนินงานและติดตามผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการต่างๆ เพื่อให้การดำเนินงานมีความคล่องตัว สะดวก รวดเร็ว และตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างมีประสิทธิภาพ ตลอดจนพัฒนาโครงการชุมชนต้นแบบเพื่อเป็นตัวอย่างการดำเนินงานโครงการชุมชนที่ดี และส่งเสริมกระบวนการมีส่วนร่วมและแลกเปลี่ยนเรียนรู้ประสบการณ์การดำเนินงานร่วมกันในระหว่างกองทุน และชุมชนในท้องถิ่นต่างๆ ให้มากยิ่งขึ้น อันจะทำให้เกิดการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน นำไปสู่ชุมชนเข้มแข็ง และมีทิศทางการพัฒนาสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้ายิ่งขึ้น

นอกจากนี้ มีแผนจะดำเนินการจัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ และสื่อสารประชาสัมพันธ์ในเชิงรุก เพื่อเสริมสร้างภาพลักษณ์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและเผยแพร่ประโยชน์ที่ได้จากการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งจะทำให้เกิดทัศนคติที่ดีในการอยู่ร่วมกันระหว่างชุมชนและโรงไฟฟ้าต่อไป

ภาคผนวก

ภาคผนวก

คำอธิบายอักษรย่อ : Appendex

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กรอ.	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
กองทุนฯ	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ค่า F_t	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
คพข.	คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต
คพรต.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล
คพรฟ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
คณะกรรมการบริหารฯ	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ครม.	คณะรัฐมนตรี
ใบอนุญาต พค. 2	ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม
ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สผ.	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงาน IEE	รายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
Adder	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
AEDP	แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan : AEDP)
COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
GW	กิกะวัตต์ หรือ Gigawatt เป็นหน่วยของพลังงานที่เท่ากับ 1,000 เมกะวัตต์ เท่ากับ 1,000,000 กิโลวัตต์ หรือเท่ากับ 1,000,000,000 วัตต์
GWh	กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือ Gigawatt hours เป็นหน่วยของพลังงานที่แสดง ถึงหนึ่งพันล้านวัตต์ชั่วโมง และเท่ากับหนึ่งล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer)
IPS	การผลิตไฟฟ้าแบบผลิตเองใช้เอง หรือ Independent Power Supply (IPS)
kVA	กิโลโวลต์แอมแปร์ (kVA) โดย kVA เป็นตัววัด ซึ่งแสดงจำนวนพลังงานทั้งหมดที่ใช้ในระบบไฟฟ้ากระแสสลับ
MW	เมกะวัตต์ หรือ Megawatt (MW) เป็นหน่วยของพลังงานที่เท่ากับ 1,000 กิโลวัตต์ หรือเท่ากับ 1,000,000 วัตต์
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)
TSO	หน่วยงานที่ควบคุมดูแลด้านการขนส่งพลังงานในรูปแบบของก๊าซธรรมชาติหรือพลังงานไฟฟ้าในระดับชาติหรือระดับภูมิภาค (Transmission system operator: TSO)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)
WACC	ค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงิน (Weighted Average Cost of Capital)

ภาคผนวก 1

สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

1. สถิติการเข้าประชุมของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

ลำดับ	ชื่อ – นามสกุล	ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
1	นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	62/63
2	นายไกรสีห์ กรรณสูต	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	62/63
3	นางดวงมณี โกมารทัต	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	63/63
4	นางปัจฉิมา ธนสันติ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	61/63
5	นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	61/63
6	นางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	61/63
7	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	61/63

2. สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 63 ครั้ง โดยสรุปสามารถแบ่งเนื้อหาของรายงานการประชุมฯ ออกเป็น 4 ด้าน ประกอบด้วย

1] เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้

ยกระดับการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการไฟฟ้า เน้นการออกประกาศหลักเกณฑ์โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2561-2563 ศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพิเศษตามนโยบายรัฐ กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามโครงสร้างที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว วิเคราะห์และกำกับอัตราค่าบริการภายใต้ TPA และปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าบริการที่สอดคล้องกับโครงสร้างการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ กำกับดูแลโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าตามรอบการกำกับดูแล พัฒนาการจัดการข้อมูลและเพิ่มศักยภาพงานวิเคราะห์ ประกอบการวางแผนและกำกับ ศึกษาวิเคราะห์แนวทางการปฏิบัติทางการบัญชีและการเงิน และรายงานงบการเงินเพื่อการกำกับดูแลอัตราค่าบริการไฟฟ้า นอกจากนี้ จะมีการพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลพลังงานไฟฟ้า ระยะที่ 1 และข้อมูลเพื่อประกอบการกำกับกิจการพลังงานตามแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด พ.ศ. 2558-2579 และพัฒนาการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อประกอบการกำกับกิจการพลังงาน และยกระดับการกำกับศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน (System Operator: SO) ด้านไฟฟ้าเพื่อให้สอดคล้องกับ โครงสร้างกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลง บูรณาการกระบวนการกำกับกิจการพลังงาน เพิ่มประสิทธิภาพการกำกับ และสร้างการยอมรับจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยศึกษาวิเคราะห์และสรุปเป็นคู่มือการกำกับกิจ การพลังงานสำหรับระบบส่งไฟฟ้า ส่งเสริมมาตรการลดการใช้ไฟฟ้าเพื่อช่วยลดการลงทุนรองรับระบบในช่วง Peak โดยกำหนดประกาศใช้อัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรการส่งเสริมการลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) และมีหลักเกณฑ์การจัดตั้ง Load Aggregator รวมทั้งยกระดับการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และพัฒนาการกำกับมาตรฐานการให้บริการและประกอบกิจการตามหลักเกณฑ์ฯ โดยติดตามประเมินผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ และยกระดับการดำเนินงานด้านการกำกับกิจการพลังงานไปสู่ภูมิภาคด้วยการถ่ายทอดความเชี่ยวชาญภารกิจด้านต่างๆ ในการกำกับกิจการพลังงานให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขต

2] ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม

พัฒนากฎเกณฑ์ใหม่ ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรมและเทคโนโลยีการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 กำหนดศึกษารูปแบบการดำเนินธุรกิจหลากหลายของการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อรองรับการขยายตัวของยานยนต์ไฟฟ้า (EV) และศึกษารูปแบบธุรกิจและโครงสร้างการกำกับกิจการขนส่งน้ำมันทางท่อ ปรับปรุงหลักเกณฑ์การอนุญาตที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ สำหรับประเภทใบอนุญาตและการกำหนดค่าธรรมเนียมใบอนุญาต รวมทั้ง พัฒนาระบบคู่มือออนไลน์ในรูปแบบมัลติมิเดีย พัฒนาระบบบูรณาการกระบวนการรับซื้อไฟฟ้า วิเคราะห์ และปรับกระบวนการทำงานเพื่อความสอดคล้องต่อเนื่องของกระบวนการรับซื้อ กระบวนการออกใบอนุญาต และกระบวนการอื่นระหว่างการประกอบกิจการพลังงาน นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้เพิ่มการแข่งขันในกิจการพลังงานด้วยกระบวนการโปร่งใส กฎเกณฑ์คัดเลือกที่ไม่กีดกันและทบทวนเงื่อนไขการอนุญาต จัดทำระบบติดตามความก้าวหน้าและประเมินผลการลงทุนกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ ให้การสนับสนุนพลังงานหมุนเวียนด้วยนวัตกรรม และงานวิจัยด้านไฟฟ้า ผ่านกลไกกองทุนฯ ตามมาตรา 97 (4) แห่งพระราชบัญญัติฯ ในด้านการศึกษา วิจัย พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพ สนับสนุนการผลิตพลังงานทดแทนให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล และสนับสนุนและพัฒนากฎเกณฑ์การใช้ประโยชน์ในโครงข่ายพลังงานอย่างเป็นรูปธรรมโดยการกำกับผู้ได้รับใบอนุญาต ได้มีการใช้ระบบโครงข่ายอย่างเป็นรูปธรรมโดยกำกับการปรับ grid code เพื่อรองรับการเปิดเสรีกิจการพลังงาน

3] คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงาน และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน

ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ ด้วยการบูรณาการกลไกการมีส่วนร่วมที่มี โดยกำกับติดตามประเมินผลมาตรฐานคุณภาพบริการและมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย และทบทวนและการออกประกาศมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้า (รายใหญ่) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และกำหนดสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 3 และยกระดับการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้มีมาตรฐาน โดยพัฒนาระบบจัดการข้อร้องเรียนครบวงจร (e-petition) และมีการเชื่อมโยงระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. สำหรับส่วนกลางและภูมิภาค รวมทั้ง พัฒนาการสื่อสารให้เข้าถึง สร้างพันธมิตร และเพิ่มช่องทางสื่อสารหลากหลาย บริหารและพัฒนาต่อยอดสัมพันธภาพสื่อมวลชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ขยายผลและเพิ่มช่องทางการสื่อสารภาพลักษณ์องค์กร ทั้งในส่วนกลางและส่วนภูมิภาค และบริหารประเด็น ทั้งเชิงบวกและเชิงลบผ่านเวทีคณะทำงานและขยายผลสู่สาธารณชน นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. กำหนดปฏิรูปการกำกับดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพิ่มความสำคัญของการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานโครงการกองทุน การบริหารจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุนอย่างเคร่งครัด โดยการพัฒนาทรัพยากรบุคคลและแผนพัฒนากองทุนฯ รวมถึงปรับปรุงระเบียบประกาศหลักเกณฑ์คู่มือแนวทางการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ และเสริมสร้างความรู้ความตระหนักและการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าด้วยเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ยังเน้นการสร้างพันธมิตรระหว่างประเทศเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน และเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพทักษะการกำกับให้มีประสิทธิภาพเทียบเท่าระดับสากล โดยสนับสนุนความร่วมมือด้านวิชาการและการแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงานระหว่างประเทศสมาชิกอาเซียนและหน่วยงานระหว่างประเทศอื่น ๆ

4] การพัฒนาองค์กร

ยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล โดยพัฒนากำลังคนเพื่อขับเคลื่อนยุทธศาสตร์สำนักงานสอดคล้องกับแนวนโยบาย Energy 4.0 และเตรียมผู้นำในอนาคตทั้งด้านสมรรถนะและการเป็นแบบอย่างที่ดี สร้างเสริมพัฒนาศักยภาพและสมรรถนะบุคลากร ปรับปรุงระบบบริหารทรัพยากรบุคคล ส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กร การทำงานเป็นทีมและยืดหยุ่น เสริมสร้างการมีส่วนร่วมและความผูกพันในทุกระดับ นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. จะดูแลระบบสารสนเทศให้พร้อมใช้งานสนับสนุนการปฏิบัติงานด้านข้อมูลภายในของสำนักงาน กกพ. ให้สอดรับกับการพัฒนาข้อมูลเพื่อให้สำนักงาน กกพ. เป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานของประเทศได้ในอนาคต สร้าง Smart Office พัฒนาระบบ MIS เพื่อใช้วิเคราะห์และตัดสินใจ และสนับสนุนการทำงาน พัฒนาระบบจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กร (Document and Content Management) ดูแลระบบคลังข้อมูล (Data warehouse) เพื่อสนับสนุนการจัดเก็บข้อมูลแบบบูรณาการ และพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศให้เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีความมั่นคง ปลอดภัยจากความเสี่ยงและภัยคุกคามทางไซเบอร์ รวมถึงการออกแบบระบบเทคโนโลยีสารสนเทศสำหรับสำนักงาน กกพ. แห่งใหม่ด้วย นอกจากนี้ การยกระดับมาตรฐานองค์กรตาม PMQA จะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการได้อย่างมีประสิทธิภาพ สร้างความพึงพอใจของกกพ. ต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานเลขานุการ กกพ. และมีการพัฒนาการบริหารจัดการกองทุนฯ ตามมาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ และสนับสนุนการบริหารความเสี่ยงการตรวจสอบภายใน

ภาคผนวก 2

สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

1.	คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน
2.	คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ
3.	คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายพลังงาน และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า
4.	คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ
5.	คณะอนุกรรมการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
6.1	คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
6.2	คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
7.	คณะอนุกรรมการตรวจสอบความถูกต้องของคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้า จากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559
8.	คณะอนุกรรมการการพิจารณาคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
9.	คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดิน และทรัพย์สินในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน
10.	คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยและกลั่นกรองคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด
11.	คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน
12.	คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน
13.1	คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
13.2	คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
14.	คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)
15.	คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)
16.	คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า
17.1	คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ชุดที่ 1)
17.2	คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ชุดที่ 2)
18.	คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
19.	คณะอนุกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนและอุทธรณ์เกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้า
20.	คณะกรรมการตรวจสอบ

1. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1.	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวีระพล จิรประดิษฐกุล)	ประธานอนุกรรมการ	46/46
2.	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายไกรสีห์ กรรณสูต)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	5/6
3.	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจฉิมา ธนสันติ)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	46/46
4.	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต)	อนุกรรมการ	13/24
5.	ผู้ช่วยเลขาธิการ สำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	24/46
6.	ผู้ช่วยเลขาธิการ สำนักงาน กกพ. (นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม)	อนุกรรมการ	22/46
7.	ผู้เชี่ยวชาญพิเศษ (นายทองคำ ปิยธีรวงศ์)	อนุกรรมการ	46/46
8.	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน	อนุกรรมการ	24/46
9.	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์	อนุกรรมการ	46/46
10.	ผู้อำนวยการฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี	อนุกรรมการ	46/46
11.	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและเลขานุการ	46/46
12.	พนักงานฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	46/46

*ตามคำสั่งที่ 47/2560 ลว. 17 กรกฎาคม 2560 มีมติแต่งตั้งให้ ผู้อำนวยการฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี เป็นอนุกรรมการฯ เพิ่มเติม

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2557 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 82/2557) ต่อมาสำนักงาน กกพ. มีการปรับปรุงโครงสร้างภายใน จึงได้มีการยกเลิกคณะอนุกรรมการชุดเก่าและแต่งตั้งคณะอนุกรรมการชุดใหม่ เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2559 ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 4/2559 เพื่อทำหน้าที่กลั่นกรองและพิจารณาคำขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ต่อมา กกพ. ได้มีคำสั่งแต่งตั้งให้ผู้อำนวยการฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี เป็นอนุกรรมการในคณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานเพิ่มเติม (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 47/2560) โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาจัดทำความเห็นประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในการออกใบอนุญาตรวม 641 ฉบับ

2. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1.	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	ประธาน	12/12
2	นายไกรสีห์ กรรณสูต	รองประธาน	1/12
3	นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ	รองประธาน	11/12
4	นางดวงมณี โกมารทัต	รองประธาน	10/12
5	นางสาวนฤภัทร อมรโยษิต	อนุกรรมการ	9/12
6	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์	อนุกรรมการ	11/12
7	สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (นางธิดา พัทธธรรม) (นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล) (นางวรินภรณ์ นรเดชานนท์)	 อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	 5/12 2/12 4/12
8	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (นายสราวุธ แก้วตาทิพย์) (นายศุภลักษณ์ พาพอนุรักษ์) (นางสาวณัฏฐินี มัณฑะจิตร)	 อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	 9/12 1/12 2/12
9	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สินสุขประเสริฐ) (นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท) (นายเพทาย หมุดธรรม) (ดร.วีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู) (นายอนิรุทธิ์ ธนกรมนตรี) (นางสาวรตนรรฆ์ บุญมัติ)	 อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	 2/12 1/12 1/12 1/12 1/12 2/12
10	สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ (นางสุณี เอกสมทราเมษฐ์)	 อนุกรรมการ	 4/12
11	สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นางปานทิพย์ ศรีพิมล) (นางสาวรสา กาญจนสาย) (นายสุธารักษ์ ธีร์จันทึก) (นายศรชัย ไกรนรา)	 อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	 3/12 2/12 4/12 4/12
12	สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค (พล.ต.ต.ประสิทธิ์ เฉลิมวุฒิศักดิ์) (นายดนัย หงสุรพันธ์)	 อนุกรรมการ อนุกรรมการ	 1/12 9/12
13	สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นายไพรัตน์ ตังคเศรณี)	 อนุกรรมการ	 12/12
14	สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย (ดร.สมศักดิ์ วิวัฒน์พนชาติ) (นายปัญจพล ศรีหงส์)	 อนุกรรมการ อนุกรรมการ	 7/12 1/12
15	สมาคมธนาคารไทย (นางสาวชุลีพร น่วมทนง)	 อนุกรรมการ	 8/12
16	นายเทียนไชย จงพีร์เพียง	อนุกรรมการ	8/12
17	นายกวี จงคงคาวุฒิ	อนุกรรมการ	11/12
18	นางสาวรังสิมา พักเกาะ นายมนยศ วรรธนะภูติ	อนุกรรมการและเลขานุการ อนุกรรมการและเลขานุการ	5/12 6/12
19	นางสาวมัลลิกา เลิศฤทธิ์ นางสาวณัฐกานต์ สุวรรณจินดา นางสาววิภารัชนิ์ ประเสริฐสุข นายศิริศักดิ์ เกียรติหนุนทวี	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/12 5/12 2/12 3/12

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 29 มกราคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 19/2559) และวันที่ 29 มีนาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 25/2561) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน ให้มีความเหมาะสมและเป็นธรรมแก่ผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการพลังงาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาในเรื่องต่าง ๆ ได้แก่

1. รายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ประจำเดือน พฤษภาคม-สิงหาคม 2560 (ปกปิด)
2. การประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม-เมษายน 2561 (ลับ)
3. การกำหนดอัตรา Wheeling Charge กรณีการส่งผ่านพลังงานไฟฟ้าตามโครงการบูรณาการด้านไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวไปมาเลเซียโดยผ่านระบบส่งของไทย
4. อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ
5. การขอใช้อัตราค่าบริการของสถานีมาบตาพุด LNG Terminal ระยะที่ 1 และระยะ ที่ 2 ร่วมกัน (เพื่อส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ไม่เกิน 5 ล้านตันต่อปี) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
6. รายงานความคืบหน้าการพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
7. รายงานความคืบหน้าการพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
8. อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซในส่วนของต้นทุนคงที่ ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
9. รายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ประจำเดือน กันยายน-ธันวาคม 2560 (ปกปิด)
10. การประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับการเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2561 (ลับ)
11. แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อช่วยปฏิบัติงานของคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ
12. การปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับ ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: Lc)
13. การดำเนินโครงการนำร่องการใช้มาตรการ Demand Response รูปแบบ Critical Peak Pricing (CPP)
14. อัตราค่าธรรมเนียมการเปลี่ยนเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าแบบ TOU (มิเตอร์ TOU)
15. ข้อเสนอการทบทวนอัตราค่าบริการการขอใช้ไฟฟ้า ของ กฟน.
16. รายงานความคืบหน้าการจัดทำคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า
17. รายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ประจำเดือน มกราคม-เมษายน 2561 (ปกปิด)
18. การประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับการเรียกเก็บในเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 (ลับ)
19. การรับฟังความคิดเห็นข้อเสนอหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2561-2563
20. ผลการคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร ประจำปี 2561 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
21. ผลการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ประจำปี 2561 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
22. (ร่าง) คู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า
23. บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด อุทธรณ์ผลการพิจารณาอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld)
24. การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเป็นการชั่วคราว ของบริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี 4 จำกัด เพื่อใช้ภายในนิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด 4
25. การจัดทำประมาณการค่าซื้อไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า กฟผ. เพื่อเตรียมความพร้อมในการทำหน้าที่เป็น Shipper รายใหม่

3. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายพลังงาน และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1.	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายไกรสีห์ กรรณสูต)	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวีระพล จิรประดิษฐกุล)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	12/12
3	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	9/12
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)	อนุกรรมการ	9/12
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	7/12
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	10/12
7	นายพฤฒิชัย จงเลิศวนิชกุล	อนุกรรมการ	8/12
8	นายอังกูร มนธาตุผลิน	อนุกรรมการ	11/12
9	นายวิทูร จงเจริญพรชัย	อนุกรรมการ	12/12
10	นายวีระชัย โกยกุล	อนุกรรมการ	9/12
11	นายครรชิต ลักษณโกเศศ	อนุกรรมการ	12/12
12	นายจิตติน แตงเที่ยง	อนุกรรมการ	9/12
13	นายพิพัฒน์ หงส์ลดารมภ์	อนุกรรมการ	12/12
14	นายสมยศ ธีระวงศ์สกุล	อนุกรรมการ	10/12
15	นายนำชัย หล่อวัฒนะตระกูล	อนุกรรมการ	8/12
16	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ (นายประสิทธ์ สิริทิพย์รัศมี)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12

คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 38/2559) เพื่อทำหน้าที่ อาทิ

1. พิจารณาให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุน แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในการจัดทำความเห็นแผนดังกล่าวเสนอ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานรวมถึงพิจารณาแผนการขยายระบบโครงข่ายของผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงาน ซึ่งมิใช่เป็นหน่วยงานของรัฐ เสนอต่อ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบตามหลักเกณฑ์ และกำกับติดตามผลการดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าและรายงานให้ กกพ. ทราบเป็นระยะ

2. พิจารณาข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรา 81 แห่ง พรบ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รวมถึงพิจารณาคำร้องตามมาตรา 83 และมาตรา 84 แห่ง พรบ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เสนอ กกพ.

3. กำกับและติดตามผลการสั่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรา 87 แห่ง พรบ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รวมถึงพิจารณาคำร้องที่เกี่ยวข้องกับการสั่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามมาตรา 88 แห่ง พรบ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เสนอ กกพ.

4. กำกับการลงทุนโครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ให้เกิดการบูรณาการ เป็นไปตามหลักวิชาการและมาตรฐานสากล มีความมั่นคงเชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพและคุ้มค่าต่อการลงทุน

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

โดยในปีงบประมาณ 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

1. การให้ความเห็นโครงการฟาพลังน้ำเขื่อนผาจุก จังหวัดอุตรดิตถ์ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
2. ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐาน วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบสายส่งไฟฟ้า พ.ศ. ... ตามมาตรา 73
3. การวาง แผนและออกแบบการจ่ายไฟฟ้าให้กับโครงการพัฒนาท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ระยะที่ 2
4. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
5. ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายพลังงาน และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงาน ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
6. การให้ความเห็นโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เพิ่มเติม)
7. การพิจารณาทบทวนโครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี
8. การพิจารณาทบทวนโครงการก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟไปยังเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี
9. ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) สำหรับการนำน้ำเสีย ของเสีย และพืชพลังงานมาผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า
10. การทบทวนร่างประกาศ กกพ. มาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่นำน้ำเสีย ของเสีย และพืชพลังงานมาผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. ....
11. โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากเอกชนผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ ระยะที่ 3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
12. แนวทางและหลักเกณฑ์เชิงวิศวกรรมการใช้โครงข่ายไฟฟ้าของบุคคลที่สาม (Wheeling charge)
13. มาตรฐานระยะห่างเพื่อความปลอดภัยสำหรับการเดินสายระบบโครงข่ายไฟฟ้าแยกระบบ
14. โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนบนพื้นที่เกาะกูด เกาะหมาก จังหวัดตราด (Micro Grid) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
15. การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำรองสำหรับการใช้ฟ้าเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าตรง
16. การปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนของแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วยแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555 - 2559) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
17. โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย (ทดแทนชุดที่ 1- 2) ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
18. ร่างคู่มือการกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า กรณี TSO
19. รายงานการวิเคราะห์การทำงานของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า
20. โครงการขยายเขตติดตั้งระบบไฟฟ้าให้เกาะต่าง ๆ (เกาะปันหยี จังหวัดพังงา) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
21. แผนพัฒนาระบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2560 - 2564) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค แนวทางการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริมและตรวจวัดดัชนีที่ใช้ชี้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฐมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Saving: PES) ของหน่วยงานกลาง

4. คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	รองประธานอนุกรรมการ	6/6
3	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์	อนุกรรมการ	5/6
4	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ [นางธิดา พัทธธรรม]	อนุกรรมการ	4/6
	ผู้แทนสำรองคนที่ 2 สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ [นางวรินภรณ์ นรเดชานนท์]	อนุกรรมการ	2/6

4. คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
5	ผู้แทนสำรองคนที่ 1 สำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ [นายวรนล จันทร์ศิริ]	อนุกรรมการ	1/6
	ผู้แทนสำรองคนที่ 2 สำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ [นางสาวจอมขวัญ พลรักษ์]	อนุกรรมการ	2/6
	ผู้แทนสำรองคนที่ 3 สำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ [นายวิทวัส ไกรวิทย์]	อนุกรรมการ	1/6
6	ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ [นายสราวุธ แก้วตาทิพย์]	อนุกรรมการ	5/6
	ผู้แทนสำรองคนที่ 2 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ [นายศุภวิชญ์ ใจงาม]	อนุกรรมการ	1/6
7	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน [นายประเสริฐ สินสุขประเสริฐ]	อนุกรรมการ	2/6
	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน [นายเพทาย หมุดธรรม]	อนุกรรมการ	2/3
	ผู้แทนสำรองคนที่ 1 สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน [นายอนิรุทธิ์ ธนกรมนตรี]	อนุกรรมการ	1/6
	ผู้แทนสำรองคนที่ 2 สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน [นายฤกษ์ฤทธิ์ เคนหาราช]	อนุกรรมการ	1/6
8	ผู้แทนสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย [ดร. วิรินทร์ หวังจิรนิรันดร์]	อนุกรรมการ	4/6
9	นายภาณุ สุทธิรัตน์	อนุกรรมการ	5/6
10	นายสุทธิพงศ์ พรหมสุทธิ์	อนุกรรมการ	5/6
11	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต [นายกัลย์ แสงเรือง]	อนุกรรมการ	6/6
12	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน [นายมนยศ วรรธนะภูติ]	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/6
	ผู้ชำนาญการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน [นายภูวนารถ ชุณหปราณ]	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/6
13	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ [นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี]	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	6/6
14	ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน [นายมนยศ วรรธนะภูติ]	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/3

หมายเหตุ:
- นายไกรสีห์ กรรณสูต รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1 ครบวาระวันที่ 12 พฤศจิกายน 2560
- นางสาวมัลลิกา เลิศฤทธิ์ อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ ลาออกวันที่ 1 พฤศจิกายน 2560
- นายมนยศ วรรธนะภูติ ย้ายไปดำรงตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงานวันที่ 16 มีนาคม 2561

คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 39/2559 ที่ 28/2560 แก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 24 เมษายน 2560 และ ที่ 91/2560 แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 2 ลงวันที่ 16 พฤศจิกายน 2560) ต่อมา กกพ. มีคำสั่ง ที่ 15/2561 ลงวันที่ 29 มีนาคม 2561 ยกเลิกคณะกรรมการและคณะอนุกรรมการที่ได้มีคำสั่งแต่งตั้งไว้ และเมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2561 กกพ. มีคำสั่ง ที่ 28/2561 แต่งตั้งคณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาการนำเข้า LNG 1.5 ล้านตันของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย แผนการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลแก่บุคคลที่สาม (TPA Offshore) ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รวมถึงโครงการพัฒนาหลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารระบบส่งท่อก๊าซธรรมชาติ (TSO)

5. คณะอนุกรรมการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นางสาวนฤภัทร อมรโยษิต	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	นายอติลักษณ์ อรรถาพิช	อนุกรรมการ	2/4
3	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางเบญจรัตน์ เนติโพธิ์ อัตตาหกุล)	อนุกรรมการ	4/4
4	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นางสาวจารุวรรณ พิมสวรรค์)	อนุกรรมการ	4/4
5	ผู้แทนสำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ (นายอัคนิทัต บุญโญ)	อนุกรรมการ	4/4
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (นางธิดา พัทธธรรม)	อนุกรรมการ	3/4
7	ผู้ชำนาญการพิเศษ รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ)	อนุกรรมการ	4/4
8	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ (นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี)	อนุกรรมการ	3/4
9	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายยมนยศ วรรธนะภูติ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4

คำสั่ง กกพ. ที่ 29/2560 ลงวันที่ 24 เมษายน 2560 เรื่องแต่งตั้งคณะอนุกรรมการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน โดยทำหน้าที่เจรจากับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ที่ได้รับคัดเลือกตามประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ในรอบการประมูลปี 2550 ที่ยังไม่ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และเสนอผลการเจรจาต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อพิจารณา เพื่อให้เป็นไปตามกรอบนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ และคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เพื่อหาข้อยุติ

6.1 คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นายไกรสีห์ กรรณสูต	ประธานอนุกรรมการ	3/4
2	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	4/4
3	นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	3/4
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)	อนุกรรมการ	4/4
5	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางกฤษณา ลิ่มสุวรรณ)	อนุกรรมการ	4/4
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท)	อนุกรรมการ	4/4
7	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นายสมชาย สถากุลเจริญ)	อนุกรรมการ	4/4
8	ผู้อำนวยการสถาบันวิจัยพลังงาน (รศ.ดร. กุลยศ อุดมวงศ์เสรี)	อนุกรรมการ	3/4

6.1 คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
9	นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์	อนุกรรมการ	3/4
10	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	อนุกรรมการ	4/4
11	นายนริศ ศรีนวล	อนุกรรมการ	4/4
12	นายพงษ์ศักดิ์ หาญบุญญานนท์	อนุกรรมการ	4/4
13	นายฉัตรชัย ตรีวิทยาภูมิ	อนุกรรมการ	2/4
14	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์	อนุกรรมการ	4/4
15	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนยศ วรรธนะภูติ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/4

หมายเหตุ: นายไกรสีห์ กรรณสูต ตำแหน่งประธานอนุกรรมการฯ ได้เกษียณอายุราชการตั้งแต่วันที่ 12 พฤศจิกายน 2560

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน (คณะอนุกรรมการฯ) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 23/2559) (และคำสั่งแต่งที่ 90/2559 แก้ไขเพิ่มเติม) แต่งตั้งนายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์ แทนองค์ประกอบลำดับที่ 5 เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอแนะแนวทางเพื่อจัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและการจัดทำประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้ารวมทั้งขั้นตอนการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ตลอดจนตรวจสอบและพิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอ กกพ. วินิจฉัย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 (ระยะที่ 2), ประกาศและหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 (ระยะที่ 2 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ฯ), ประกาศและหลักเกณฑ์แนวทางการดำเนินโครงการนำร่อง การส่งเสริมการติดตั้งโซล่ารูฟอย่างเสรี, ประกาศและหลักเกณฑ์โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะชุมชนเป็นเชื้อเพลิง ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2559, หลักเกณฑ์และรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration (สำหรับโครงการที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2562 – 2568), ร่างประกาศซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (กลุ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่), ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560, ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ VSPP Semi-Firm พ.ศ. ...., ร่างประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ดำเนินการโดยใช้งบประมาณภาครัฐ พ.ศ. .... ร่างหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และพิจารณาหัวข้อการอุทธรณ์ ข้อร้องเรียน และข้อเสนอจากกรณีต่าง ๆ เพื่อเสนอ กกพ.

6.2 คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)	อนุกรรมการ	3/3
4	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางเบญจรัตน์ เนติโพธิ์ อัตตาหกุล)	อนุกรรมการ	3/3
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท)	อนุกรรมการ	3/3
6	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นายเรืองเดช ปั่นด้วง)	อนุกรรมการ	3/3
7	ผู้อำนวยการสถาบันวิจัยพลังงาน (รศ.ดร. กุลยศ อุดมวงศ์เสรี)	อนุกรรมการ	3/3
8	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	อนุกรรมการ	3/3
9	นายพงษ์ศักดิ์ หาญบุญญานนท์	อนุกรรมการ	3/3
10	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์	อนุกรรมการ	3/3
11	ผู้ชำนาญการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ)	อนุกรรมการ	3/3
12	ผู้ชำนาญการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นางนรินพร มาลาศรี)	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3

หมายเหตุ: 1. ได้มีคำสั่ง กกพ.ที่ 15/2561 ลงวันที่ 29 มีนาคม 2561 เรื่องยกเลิกคณะกรรมการและคณะอนุกรรมการฯ
2. ได้มีคำสั่ง กกพ. ที่ 26/2561 เรื่องแต่งตั้งคณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

คณะอนุกรรมการฯ ทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอแนะแนวทางเพื่อจัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและการจัดทำประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้ารวมทั้งขั้นตอนการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ตลอดจนตรวจสอบและพิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอ กกพ. วินิจฉัย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ประกาศและหลักเกณฑ์แนวทางการดำเนินโครงการนำร่อง การส่งเสริมการติดตั้งโซล่าร์รูฟอย่างเสรี , ประกาศและหลักเกณฑ์โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะชุมชนเป็นเชื้อเพลิง ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2559, หลักเกณฑ์และรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration (สำหรับโครงการที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2562 – 2568), ร่างประกาศซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ประเภท Firm ระบบCogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (กลุ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่), ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560, ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ VSPP Semi-Firm พ.ศ. ...., ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และพิจารณาหัวข้อการอุทธรณ์ ข้อร้องเรียน และข้อเสนอจากกรณีต่าง ๆ เพื่อเสนอ กกพ.

7. คณะอนุกรรมการตรวจสอบความถูกต้องของคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	ผู้แทนกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น (นายสุวิทย์ จันทร์หวร) (นางสาวสุจิตรา ดาวเรือง) (นายกิตติพงษ์ เกิดฤทธิ์)	 รองประธานอนุกรรมการ รองประธานอนุกรรมการ รองประธานอนุกรรมการ	 3/5 1/5 1/5
3	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายโกเมท ทองภิญญโญชัย)	อนุกรรมการ	5/5
4	ผู้แทนสำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย (นายสมพร ยิ้มเผือก)	อนุกรรมการ	5/5
5	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นางสาวรสา กาญจนสาย) (นายศรชัย ไกรนรา)	 อนุกรรมการ อนุกรรมการ	 3/5 2/5
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง) (นางไรวินท์ ชมภูกูล)	 อนุกรรมการ อนุกรรมการ	 1/5 2/5
7	ผู้แทนกรมควบคุมมลพิษ (นายวิจารณ์ อินทรกำแหง)	อนุกรรมการ	4/5
8	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นางสาวปิ่นทิพย์ ทรัพย์สุทธิ)	อนุกรรมการ	5/5
9	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	อนุกรรมการ	5/5
10	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.	เลขานุการ	3/5
11	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนยศ วรรธนะภูติ) รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นางนรินพร มาลาศรี)	ผู้ช่วยเลขานุการ ผู้ช่วยเลขานุการ	4/5 1/5
12	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายภัลย์ แสงเรือง)	ผู้ช่วยเลขานุการ	5/5
13	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ) ผู้แทนผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวอาทิตยาภา มณีโชติ)	ผู้ช่วยเลขานุการ ผู้ช่วยเลขานุการ	2/5 3/5

คำสั่ง กกพ. ที่ 1/2560 ลงวันที่ 13 มกราคม 2560 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการตรวจสอบความถูกต้องของคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าการจัดหาไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 โดยทำหน้าที่

(1) ตรวจสอบข้อมูลในคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า และเอกสารประกอบทั้งหมดให้เป็นไปตามระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559

(2) มีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลใดมีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริง มาให้ถ้อยคำหรือเข้าร่วมประชุม รวมทั้งรวบรวมจัดส่งเอกสารหลักฐานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อประกอบการพิจารณาตามความเหมาะสม

(3) นำเสนอรายชื่อผู้ที่ผ่านคุณสมบัติให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบ

(4) นำเสนอรายชื่อผู้ที่ได้รับการคัดเลือกให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบ

(5) แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดเพื่อพิจารณาหรือกระทำการใด ๆ ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย

(6) ปฏิบัติภารกิจอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมอบหมาย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 (1 ต.ค. 60 – 30 ก.ย. 61) คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการประชุมทั้งหมด 5 ครั้ง คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนตามประกาศ กกพ. เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 เพื่อเสนอรายชื่อผู้ที่ผ่านคุณสมบัติและได้รับการคัดเลือกต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

8. คณะอนุกรรมการการพิจารณาคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายพิเชษฐ์ เนียมนัด) (นายธนกฤต วรธนัชชากุล)	 รองประธานอนุกรรมการ รองประธานอนุกรรมการ	 1/2 1/2
3	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายสวราชย์ ด่านพิทักษ์กุล)	 อนุกรรมการ	 1/2
4	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นายศรชัย ไกรนรา)	 อนุกรรมการ	 2/2
5	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นายสุรีย์ จรูญศักดิ์)	 อนุกรรมการ	 1/2
6	ผู้แทนสำนักผังเมืองรวม กรมโยธาธิการและผังเมือง (นางสาวกรกมล ภาคพิจารณ์)	 อนุกรรมการ	 2/2
7	ผู้แทนกรมส่งเสริมสหกรณ์ (นายกรกฎ ชยุตรารัตน์)	 อนุกรรมการ	 2/2
8	ผู้แทนกรมธนารักษ์ (นายอภินพ วัฒโน)	 อนุกรรมการ	 2/2
9	ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายพัดชา ภูชงค์)	 อนุกรรมการ	 2/2
10	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นางศิริวรรณ วรเดช)	 อนุกรรมการ	 2/2
11	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	 อนุกรรมการ	 2/2
12	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)	 เลขานุการ	 1/2
13	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดพลังงาน (นายมนยศ วรรธนะภูติ)	 ผู้ช่วยเลขานุการ	 2/2
14	ผู้แทนฝ่ายใบอนุญาต (นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์) (นางสาวปิยตา วงศ์สารเสริฐ)	 ผู้ช่วยเลขานุการ ผู้ช่วยเลขานุการ	 1/2 1/2
15	ผู้แทนฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี (นางสาวปัทมปาณี พลวัน)	 ผู้ช่วยเลขานุการ	 2/2

คณะอนุกรรมการการพิจารณาคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2560 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 35/2560) เพื่อทำหน้าที่

1. กำหนดหลักเกณฑ์ แนวทางและวิธีการตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า รวมทั้งชี้แจงรายละเอียดให้ผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรทราบ

2. ตรวจสอบ พิจารณาคุณสมบัติและเงื่อนไขให้เป็นไปตามระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์การเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

3. นำเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานให้ความเห็นชอบการพิจารณาผู้ที่ผ่านคุณสมบัติและเงื่อนไขเพื่อลงนามซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

4. มีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลใดมีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริง มาให้ถ้อยคำหรือเข้าร่วมประชุม รวมทั้งรวบรวมจัดส่งเอกสารหรือหลักฐานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อประกอบการพิจารณาตามความเหมาะสม

5. แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดเพื่อพิจารณาหรือกระทำการใดๆ ตามที่คณะอนุกรรมการฯ มอบหมาย

6. ปฏิบัติภารกิจอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมอบหมาย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าขอผู้ร่วมลงทุนโครงการของหน่วยงานราชการ 11 หน่วยงาน และผู้สนับสนุนโครงการของสหกรณ์ภาคการเกษตร 27 สหกรณ์ โดยที่ประชุมคณะอนุกรรมการฯ มีมติเสนอ กกพ. พิจารณาเห็นชอบรายชื่อผู้ที่ผ่านการพิจารณาเอกสารคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า จำนวน 29 ราย ผ่านการพิจารณาเอกสารคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโดยมีเงื่อนไข 5 ราย ไม่ผ่านการพิจารณาเอกสารคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า 4 ราย

9. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สินในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ)	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายไกรสีห์ กรรณสูต)	รองประธานอนุกรรมการ	9/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	10/12
4	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (นางธิดา พุทธธรรม)	อนุกรรมการ	11/12
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สินสุขประเสริฐ) (นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท) (นางสาวพรรณี โรจน์รังสีธรรม)	อนุกรรมการ	11/12
6	ผู้แทนกรมที่ดิน (นายทรงวุฒิ สายแก้ว) (นายขวัญชัย อรัญเวช) (นายทวีศักดิ์ ทรงอยู่)	อนุกรรมการ	10/12
7	ผู้แทนกรมธนารักษ์ (นางวราภรณ์ เอื้ออาทร)	อนุกรรมการ	11/12
8	ผู้แทนสำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร (นายสมมาตร ยิ่งยวด) (นางสาวยุพา ลิ้มสวัสดิ์)	อนุกรรมการ	4/12
9	ผู้แทนกรมธุรกิจพลังงาน (นางสาวสริญญา ชูเวทย์)	อนุกรรมการ	3/12
10	นายสุวิทย์ สิงหจันทร์	อนุกรรมการ	11/12
11	นายพิชัย เปี่ยมฟ้า	อนุกรรมการ	11/12
12	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
13	นายภาณุ อุทยารัตน์ นางสาวชัชชฎานุช พุทธรักษา	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	11/12 1/12
14	นายกิตติศักดิ์ เตชะพิเชฐวนิช นายกิตติพงษ์ ปวรินทร์พงษ์	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/12 5/12

ยกเลิกคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 140/2557 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง แนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สินในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ลงวันที่ 17 พฤศจิกายน 2557 และแต่งตั้งคณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง แนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2559 เพื่อทำหน้าที่ ดังนี้

1. พิจารณาให้ความเห็นการขออนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจเพื่อประโยชน์ในการสำรวจหรือเพื่อหาสถานที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาต เพื่อเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 105 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

2. พิจารณาให้ความเห็นแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาตเพื่อเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

10. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยและกลั่นกรองคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์)	ประธานอนุกรรมการ	13/13
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจฉิมา ธนสันติ)	รองประธานอนุกรรมการ	10/13
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	10/13
4	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	11/13
5	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายเทพประสิทธิ์ รักไตรรงค์)	อนุกรรมการ	11/13
6	ผู้แทนคณะนิติศาสตร์ สาขากฎหมายมหาชน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	อนุกรรมการ	11/13
7	ผู้ทรงคุณวุฒิ (ศ.ดร. กำชัย จงจักรพันธ์)	อนุกรรมการ	11/13
8	รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	13/13
9	พนักงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวศิริภัทร ธรรมเขต)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/13

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยและกลั่นกรองคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 1/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาคำอุทธรณ์ของผู้ใช้พลังงาน ผู้รับใบอนุญาต หรือบุคคลผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวกับคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใด ๆ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

11. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์)	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางดวงมณี โกมารทัต)	รองประธานอนุกรรมการ	12/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	12/12
4	นางโฉมศรี อารยะศิริ	อนุกรรมการ	12/12
5	นายรณชัย วรรณเสวก	อนุกรรมการ	11/12
6	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน (นายสุชาลี สุมามาลย์)	อนุกรรมการ	9/12
7	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
8	พนักงานฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

คณะอนุกรรมพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 24/2559 เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559 เพื่อทำหน้าที่พิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน

12. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจฉิมา ธนสันติ)	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางดวงมณี โกมารทัต)	รองประธานอนุกรรมการ	11/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	10/12
4	พลเอกสุรินทร์ พิกุลทอง	อนุกรรมการ	12/12
5	ผู้แทนกรมที่ดิน (นายทรงวุฒิ สายแก้ว) (นายสมชาย ยิ้มประเสริฐ)	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	11/12 1/12
6	ผู้แทนกรมธนารักษ์ (นางวราภรณ์ เอื้ออาทร)	อนุกรรมการ	11/12
7	นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ	อนุกรรมการ	11/12
8	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ	อนุกรรมการ	1/12
9	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
10	พนักงานฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายภาณุ อุทยารัตน์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12
11	นายนภดล สระวาสี	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ	12/12

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งแต่งตั้งที่ 16/2559 ลงวันที่ 26 มกราคม 2559 เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณาอุทธรณ์เงินค่าทดแทนหรือเงินค่าใช้ประโยชน์จากการใช้อสังหาริมทรัพย์ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพ ตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

13.1 คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ)	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจฉิมา ธนสันติ)	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
3	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์)	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	3/3
5	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์	อนุกรรมการ	3/3
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค (นายดนัย หงสุรพันธ์)	อนุกรรมการ	3/3
7	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายเพิ่มสิน วิชิตนาค)	อนุกรรมการ	3/3

13.1 คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
8	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นายหิน นววงศ์)	อนุกรรมการ	3/3
9	นายอุส่าห์ ดวงจันทร์	อนุกรรมการ	3/3
10	นายสุกานต์ อินทรครรชิต	อนุกรรมการ	3/3
11	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นายเอกประพันธ์ อักษรพันธ์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
12	พนักงานฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นางสาวพิมสาย เขียวสุทธิ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 มกราคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 13/2559 ลงวันที่ 26 มกราคม 2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณา กลั่นกรองข้อร้องเรียนเชิงนโยบายในด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน รวมถึงให้ความเห็นชอบและเสนอแนะต่อ กกพ. เพื่อพิจารณากรณีผู้รับใบอนุญาตโต้แย้งหรือไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ตลอดจนเสนอแนะแนวทางหรือหลักเกณฑ์เพื่อการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานตาม พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาร่างประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรฐานของสัญญาให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ แนวทางการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 (บ้านอยู่อาศัย) และประเภทที่ 2 (กิจการขนาดเล็ก) และกรอบแผนงานการดำเนินการเพื่อสรรหา คพข. ชุดที่ 3 (วาระปี 2561-2565)

13.2 คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจฉิมา ธนสันติ)	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางดวงมณี โกมารทัต)	รองประธานอนุกรรมการ	4/4
3	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	4/4
4	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายเพิ่มสิน วิชิตนาค)	อนุกรรมการ	4/4
5	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค (นายดนัย หงสุรพันธ์)	อนุกรรมการ	4/4
6	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นายหิน นววงศ์)	อนุกรรมการ	4/4
7	นายสุกานต์ อินทรครรชิต	อนุกรรมการ	4/4
8	นายสาคร พยัคฆเรือง	อนุกรรมการ	4/4
9	นายอุส่าห์ ดวงจันทร์		4/4
10	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นายเอกประพันธ์ อักษรพันธ์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4
11	พนักงานฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นางสาวพิมสาย เขียวสุทธิ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/4

คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 22/2561 ลงวันที่ 29 มีนาคม 2561) เพื่อทำหน้าที่พิจารณา กลั่นกรองข้อร้องเรียนเชิงนโยบายในด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน พิจารณาวินิจฉัยอุทธรณ์ให้ความเห็นและเสนอแนะกรณีผู้ใช้พลังงานไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของ คพข. พิจารณาให้ความเห็นและเสนอแนะกรณีข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต พิจารณาให้ความเห็นและเสนอแนะกรณีผู้รับใบอนุญาตโต้แย้งหรือไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของ คพข. ตลอดจนเสนอแนะแนวทางหรือหลักเกณฑ์เพื่อการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานตาม พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาร่างประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรฐานของสัญญาให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ การโต้แย้งข้อวินิจฉัยของ คพข. เขต 13 (กรณีเรื่องร้องเรียนของบริษัท แพรกษาเท็กซ์ไทล์ จำกัด) และการแก้ไขปรับปรุงระเบียบ กกพ. ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของ คพข.

14. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นางปัจฉิมา ธนสันติ[1]	ประธานอนุกรรมการชุดที่ 1	6/6
2	นางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์[2]	ประธานอนุกรรมการชุดที่ 2	6/6
3	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	รองประธานอนุกรรมการ	12/12
4	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย (นางสาววริษฐา สงวนเสริมศรี)[1]	อนุกรรมการ	5/6
5	ผู้แทนกระทรวงการคลัง (นางปานทิพย์ ศรีพิมล)[1] (นางสาวรสา กาญจนสาย)[1]	อนุกรรมการ	5/6 3/6 2/6
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (นางวรินภรณ์ นรเดชานนท์)[1][2]	อนุกรรมการ	11/12
7	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน (นายยงยุทธ จันทรโรทัย)[1] (นายกฤษดา เชยคาน)[1] (นายกณพงศ์ เทพากรณ์)[2]	อนุกรรมการ	11/12 2/6 3/6 6/6
8	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สินสุขประเสริฐ)[1] (นางศิรินา อินแก้ว)[1]	อนุกรรมการ	6/6 1/6 5/6
9	ผู้แทนสำนักงานประมาณ (นายสุรยุทธ์ ศรีประเสริฐ)[1] (นายภาณุ จันทร์เจียวใช้)[1] (นางศรีพา ปานกุล)[1] (นายพัลลภ ศักดิ์โสภณกุล)[2]	อนุกรรมการ	11/12 1/6 2/6 3/6 5/6
10	ผู้แทนกรมการพัฒนาชุมชน (นายสุรศักดิ์ อักษรกุล)[2] (นายธนวัฒน์ ปิ่นแก้ว)[2] (นายสุทธิพร สมแก้ว)[2]	อนุกรรมการ	4/6 0/6 3/6 1/6
11	นายเกษมสันต์ จิณณวาโส[2]	อนุกรรมการ	6/6
12	นายอนุกูล ตังคณานุกูลชัย[2]	อนุกรรมการ	6/6
13	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล[1][2]	อนุกรรมการ	12/12
14	นายประเทศ ศรีชมภู[1][2]	อนุกรรมการ	11/12
15	นางปิยวรรณ สุขใส[1][2]	อนุกรรมการและเลขานุการ	11/12

14. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
16	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางสาวชฎารัตน์ สุนทรเกตุ)[1][2] (นายเอกรินทร์ โบษกรนัฏ)[1][2]	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12 1/12 11/12

หมายเหตุ: คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) (คณะอนุกรรมการฯ) แห่งพระราชบัญญัติฯ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 จำนวน 2 ชุด คือ
[1] ชุดที่ 1 ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 086/2557 เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2557
[2] ชุดที่ 2 ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 17/2561 เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2561

เพื่อทำหน้าที่พิจารณากลั่นกรองแผนยุทธศาสตร์ แผนงานประจำปี และกรอบการจัดสรรเงินงบประมาณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ประกาศ รวมทั้งเสนอแนะแนวนโยบายและแนวทางในการกำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุน การใช้จ่ายเงินกองทุนให้มีประสิทธิภาพต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา (1) กรอบการจัดสรรเงินงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ (2) แนวทางการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 (3) ปฏิทินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 (4) ปฏิทินการดำเนินงานตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 (5) แผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561-2562 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประเภท ก และ ข

15. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต	ประธานอนุกรรมการ	11/12
2	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ที่กำกับดูแลงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล)	อนุกรรมการ	12/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ที่กำกับดูแลฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	3/10
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ที่กำกับดูแลฝ่ายสำนักงาน กกพ.ประจำเขต (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	12/12
5	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ที่กำกับดูแลฝ่ายบริหารงานองค์กร (นางฤดี ภริงคาร)	อนุกรรมการ	2/2
6	ผู้แทนสำนักงบประมาณ (นายภาณุ จันทร์เจียวใช้) (นางศรีพา ปานกุล) (นางเพียงพิศ จันโททัย)	อนุกรรมการ	11/12 3 6 2
7	ผู้แทนกระทรวงการคลัง (นายเกียรติณรงค์ วงศ์น้อย) (นายวรัชญ์ เพชรร่วง) (นางสาวสุณีย์ มงคลเลิศพาณิช)	อนุกรรมการ	12/12 2 6 4
8	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา (นางสาววราลัย อ่อนนุ่ม) (นายตรีรัตน์ วงษาเกษ)	อนุกรรมการ	10/12 3 7
9	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร (นางฤดี ภริงคาร) (รักษาการในตำแหน่ง) (นางจิตมณี ทัพภะสุต) (รักษาการในตำแหน่ง)	อนุกรรมการ	4/10 2 2

15. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
10	ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร (นายพรเทพ โชตินุชิต) (นางอรวิภา บุรณศิริ) (รักษาการแทน)	อนุกรรมการ	9/10 8 1
11	นางชมัยพร วิเศษมงคล	อนุกรรมการ	11/12
12	นางพรอนงค์ บุษราตระกูล	อนุกรรมการ	9/12
13	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางปิยวรรณ สุขใส)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
14	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายสรา สุวรรณรัตน์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 มกราคม 2559 และ 20 ธันวาคม 2560 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 14/2559 และ กกพ.ที่ 100/2560 (แก้ไขเพิ่มเติม)) ซึ่งต่อมาได้ยกเลิกคำสั่งคำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 14/2559 และ กกพ.ที่ 100/2560 พร้อมทั้งแต่งตั้งคำสั่งใหม่ เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 90/2561) เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณานำยุทธศาสตร์ แผนงานและแนวทางการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่การปฏิบัติ และบริหารจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ ประกาศและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้ง กำหนดระเบียบ หรือข้อบังคับเกี่ยวกับการบริหารจัดการ และการบริหารงานบุคคลของกองทุนฯ ตลอดจน กำกับดูแลติดตามเร่งรัดการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์การจัดตั้ง และสามารถแต่งตั้งคณะทำงาน เพื่อพิจารณา หรือปฏิบัติงานตามที่คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

1. แผนการดำเนินงานของคณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 (Action Plan)
2. รายงานงบการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 และ พ.ศ. 2561
3. การขอกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปี การทบทวนการกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปี และการขอขยายระยะเวลาการเบิกจ่ายเงิน
4. คำชี้แจงรายงานการประเมินผลการใช้จ่ายเงินและทรัพย์สินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน การจัดกิจกรรมการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
5. แผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2561 - 2564 และแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
6. ปฏิทินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ค
7. กรอบงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)
8. ร่างแผนยุทธศาสตร์กลางของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
9. การกำหนดนโยบายและการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
10. การปรับปรุงแผนงานประจำปี และกรอบงบประมาณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)
11. การแต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
12. ประเด็นการหารือกับกระทรวงการคลัง เกี่ยวกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561
13. ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ซึ่งผู้รับการจัดสรรเงินเป็นกลุ่มบุคคล พ.ศ. ....
14. ทบทวนหลักการจัดสรรดอกผลสำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
15. คู่มือการบริหารความเสี่ยงของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
16. การขอกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) มาตรา 97(4) มาตรา 97(5) และมาตรา 97(6)
17. การทบทวนแผนแม่บทด้านสารสนเทศและแผนปฏิบัติการสารสนเทศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2561 - 2564 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และการจัดทำแผนปฏิบัติการสารสนเทศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปี พ.ศ. 2562
18. แผนยุทธศาสตร์การบริหารทรัพยากรบุคคลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 – 2564 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และแผนปฏิบัติการการบริหารทรัพยากรบุคคลกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

16. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า

รายงานการเข้าประชุมตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 65/2559 ลงวันที่ 9 กันยายน 2559 และคำสั่ง กกพ. ที่ 117/2559 (แก้ไขเพิ่มเติม) ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2559

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นายวีระพล จิรประดิษฐกุล]	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นายไกรสิห์ กรรณสูต]	รองประธานอนุกรรมการ	0/5
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. [นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล]	อนุกรรมการ	5/5
4	ผู้อำนวยการสำนักนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน [นางสาวชนานัญ บัวเขียว]	อนุกรรมการ	0/5
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม [นายสุโข อุบลทิพย์] [นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง] [นางไรวินท์ ชมพูกูล]	อนุกรรมการ	4/5
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการวิจัยแห่งชาติ [นางสาวธรรมภรณ์ ประภาสะวัต]	อนุกรรมการ	5/5
7	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย [นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช]	อนุกรรมการ	5/5
8	ผู้แทนสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ [นายกนกเวทย์ ตั้งพิมลรัตน์]	อนุกรรมการ	5/5
9	นายนักสิทธิ์ คุวัฒนาชัย	อนุกรรมการ	4/5
10	นายสุวิทย์ แซ่เตีย	อนุกรรมการ	5/5
11	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์	อนุกรรมการ	5/5
12	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า [นางปิยวรรณ สุขใส]	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5
13	ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน [นายภูวนารถ ชุณหปราณ]	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	0/5
14	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า [นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก]	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/5

หมายเหตุ: กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 54/2559 (ครั้งที่ 434) วันที่ 23 พฤศจิกายน 2559 มีมติเห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบคณะอนุกรรมการฯ ในลำดับที่ 5 จากเดิม "ผู้แทนกลุ่มเลขานุการคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม" เป็น "ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม" โดยประธาน กกพ. ได้ลงนาม ในคำสั่ง กกพ. ที่ 117/2559 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า (แก้ไขเพิ่มเติม) ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2559

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 9 กันยายน 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 65/2559 และคำสั่ง กกพ. ที่ 117/2559 (แก้ไขเพิ่มเติม)) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากลั่นกรองแผนงาน หลักเกณฑ์การกลั่นกรอง และพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนด ตามมาตรา 97(4) รวมถึงเสนอแนะนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ และกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินกองทุน ตามมาตรา 97(4) โดยมีอำนาจเชิญผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมการประชุม พิจารณา จัดส่งหรือชี้แจงเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามความเหมาะสม โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้

1. แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
2. หลักเกณฑ์การพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการที่ขอรับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
3. คู่มือแนวทางการกลั่นกรองข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
4. แนวทางการพิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
5. กรอบการสนับสนุนและรูปแบบการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
6. ประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
7. การติดตามผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ต่อมา กกพ. ได้มีคำสั่งที่ 15/2561 เรื่อง ยกเลิกคณะกรรมการและคณะอนุกรรมการ เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2561 และมีคำสั่งที่ 29/2561 เรื่องแต่งตั้งคณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ลงวันที่ 29 มีนาคม 2561

รายงานการเข้าประชุมตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 29/2561 ลงวันที่ 29 มีนาคม 2561

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นายวีระพล จิรประดิษฐกุล]	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์]	รองประธานอนุกรรมการ	4/4
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. [นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล]	อนุกรรมการ	4/4
4	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน [นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท] [นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู] [นางสาวจารุวรรณ พิมสวรรค์]	อนุกรรมการ	3/4
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม [นางกานดา ปิยจันทร์] [นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง] [นางไรวินท์ ชมพูกูล]	อนุกรรมการ	0/4
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการวิจัยแห่งชาติ [นางสาวธรรมภรณ์ ประภาสะวัต]	อนุกรรมการ	3/4
7	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย [นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช]	อนุกรรมการ	4/4
8	ผู้แทนสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ [นายกนกเวทย์ ตั้งพิมลรัตน์]	อนุกรรมการ	3/4
9	นายนักสิทธิ์ คุวัฒนาชัย	อนุกรรมการ	3/4
10	นายสุวิทย์ แซ่เตีย	อนุกรรมการ	3/4
11	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์	อนุกรรมการ	4/4
12	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า [นางปิยวรรณ สุขใส]	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4
13	นายภูวนารถ ชุณหปราณ	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/4
14	นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/4

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ได้รับการ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 29/2561) เพื่อทำหน้าที่พิจารณา กลั่นกรองแผนงาน หลักเกณฑ์การกลั่นกรอง และพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนด ตามมาตรา 97(4) รวมถึงเสนอแนะนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการและกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินกองทุน ตามมาตรา 97(4) โดยมีอำนาจ เชิญผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมการประชุมพิจารณา จัดส่งหรือชี้แจงเอกสารข้อมูลต่าง ๆ ตามความเหมาะสม โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้

1. แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
2. แผนการใช้จ่ายเงินตามแผนงานการบริหารจัดการเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน
3. หลักเกณฑ์การพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการที่ขอรับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
4. คู่มือแนวทางการกลั่นกรองข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
5. แนวทางการพิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
6. กรอบการสนับสนุนและรูปแบบการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
7. การตรวจสอบคุณสมบัติและข้อกำหนดการเสนอโครงการของผู้ยื่นข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
8. การพิจารณาจัดสรรโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ให้ผู้ทรงคุณวุฒิหรือผู้มีความชำนาญเฉพาะด้าน
9. การพิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
10. การติดตามผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

17.1 คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ชุดที่ 1)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นางปัจฉิมา ธนสันติ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	5/5
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ที่กำกับดูแล ฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล)	อนุกรรมการ	5/5
4	ผู้อำนวยการสำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (ผู้แทน - นายไพรัช เพชรล้ำ นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ)	อนุกรรมการ	4/5
5	ผู้อำนวยการสำนักงานบริหารและพัฒนาองค์ความรู้ สำนักงานบริหารและพัฒนาองค์ความรู้ (องค์การมหาชน) หรือผู้แทน (นายอธิปัตย์ บำรุง)	อนุกรรมการ	3/5
6	นายอดุลย์ โชตินิสากรณ์	อนุกรรมการ	2/5
7	นายอุกฤษฏ์ วงษ์ทองสาลี	อนุกรรมการ	2/5
8	นายคชาชาญ มงคลเจริญ	อนุกรรมการ	5/5
9	ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร นายพรเทพ โชตินุชิต	อนุกรรมการ	2/5
10	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า นางปิยวรรณ สุขใส	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5
11	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า นายสรา สุวรรณรัตน์	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/5
12	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/5

หมายเหตุ: ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร นายพรเทพ โชตินุชิต ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการ (เพิ่มเติม) เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561 ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 1/2561

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2559 (คำสั่งกกพ. ที่ 71/2559) โดยมีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. กำหนดแผนการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตามมาตรา 97 (5) และกำหนดหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ นำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาเห็นชอบ
2. พิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการแผนงานที่ กกพ. ประกาศ ให้เป็นไปตามระเบียบหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามมาตรา 97(5) เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณาเห็นชอบ
3. พิจารณาปรับปรุงรายละเอียดของโครงการที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุง โดยไม่กระทบวงเงินงบประมาณที่ได้รับในระหว่างปีตามแผนที่ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว
4. เสนอแนะแนวนโยบายและแนวทางในการบริหารจัดการ และกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินกองทุน ตามมาตรา 97(5)
5. มีอำนาจเชิญผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม พิจารณา รวมทั้งจัดหา รวบรวม จัดส่งหรือชี้แจงเอกสารข้อมูลต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องตามความเหมาะสม
6. แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งบุคคลใด เพื่อพิจารณาหรือกระทำการใด ๆ ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย
7. นำเสนอผลการดำเนินงานต่อ กกพ.
8. ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

1. แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561
2. การปรับปรุงรายละเอียดของโครงการ ที่ได้รับอนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุง โดยไม่กระทบวงเงินงบประมาณที่ได้รับในระหว่างปีตามแผนที่ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว
3. กรอบการสนับสนุนข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561
4. การทบทวนระเบียบ กกพ. ว่าด้วย หลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรรเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559
5. การทบทวนคู่มือแนวทางการกลั่นกรองข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5)
6. แนวทางการติดตามโครงการที่ได้รับอนุมัติประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560
7. (ร่าง) ประกาศข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561
8. การปรับปรุงองค์ประกอบคณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการ ส่งเสริม ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

17.2 คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ชุดที่ 2)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์)	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ)	รองประธานอนุกรรมการ	3/5
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ที่กำกับดูแลฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล)	อนุกรรมการ	5/5
4	ผู้อำนวยการสำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (ผู้แทน - นายไพรัช เพชรสำ นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ)	อนุกรรมการ	5/5
5	นายธงทอง จันทรางศุ	อนุกรรมการ	3/5
6	นายปารเมศร์ รัชไชยบุญ	อนุกรรมการ	4/5

17.2 คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ชุดที่ 2)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
7	นายวิเชษฐ์ พิชัยรัตน์	อนุกรรมการ	5/5
8	ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร (นายพรเทพ โชตินุชิต)	อนุกรรมการ	5/5
9	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางปิยวรรณ สุขใส)	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5
10	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก) (นายสรา สุวรรณรัตน์ - ผู้แทนสำรอง)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/5
11	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายมณฑล วสุวานิช) (นายสาธิต รุ่งพุทธิกุล – ผู้แทนสำรอง)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/5

หมายเหตุ: นายวัชระ คุณาวัฒนาวุฒิ ลาออกจากตำแหน่ง กกพ. เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2561 มีผลให้พ้นจากการเป็นอนุกรรมการ

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2561 (คำสั่ง กกพ.ที่ 30/2561) โดยมีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. พิจารณากลั่นกรองแผนงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตามมาตรา 97 (5) เพื่อเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบ
2. พิจารณาหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ นำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาเห็นชอบ
3. พิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนดตามมาตรา 97(5) เพื่อสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
4. พิจารณาปรับปรุงรายละเอียดของโครงการที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุง โดยไม่กระทบวงเงินงบประมาณที่ได้รับในระหว่างปีตามแผนที่ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว
5. เสนอแนะแนวนโยบายและแนวทางในการบริหารจัดการ และกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินกองทุน ตามมาตรา 97(5)
6. มีหนังสือเรียกบุคคลใดมาให้ถ้อยคำหรือให้ส่งเอกสารหรือวัตถุใดมาเพื่อประกอบการพิจารณา
7. แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งบุคคลใด เพื่อพิจารณาหรือกระทำการใด ๆ ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย
8. เสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย
9. ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

1. หลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561
2. ข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561
3. การปรับปรุงรายละเอียดของโครงการ ที่ได้รับอนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุง โดยไม่กระทบวงเงินงบประมาณที่ได้รับในระหว่างปีตามแผนที่ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว
4. แผนงานการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562
5. แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

18. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

รายงานการเข้าประชุมตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 15/2559 ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2559

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์)	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางดวงมณี โกมารทัต)	รองประธานอนุกรรมการ	6/6
3	รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงานที่กำกับดูแลงาน ฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายกิตติพงษ์ ภัญโญตระกูล)	อนุกรรมการ	6/6
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงานที่กำกับดูแลงานฝ่ายสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	6/6
5	ผู้แทนสำนักงบประมาณ (นายภาณุ จันทร์เจียวใช้) (นางศรีพา ปานกุล) (นางเพียงพิศ จันโททัย)	อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	6/6 3 2 1
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ (นางธิดา พัทธธรรม) (นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล) (นางวรินภรณ์ นรเดชานนท์)	อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	5/6 1 2 2
7	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย (นายสมพร ยิ้มเผือก)	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	6/6 6
8	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน (นายประเทือง ชะอุ่ม)	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	6/6 6
9	ผู้แทนกรมบัญชีกลาง (นางสาวสุณีย์ มงคลเลิศพาณิช)	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	6/6 6
10	นายวรภัทร โตธนะเกษม	อนุกรรมการ	1/6
11	นายสุทธิพร ปทุมเทวาภิบาล	อนุกรรมการ	6/6
12	นายวงศ์ศักดิ์ สวัสดิ์พาณิชย์	อนุกรรมการ	5/6
13	นายสุรอรรถ ทองนิรมล	อนุกรรมการ	6/6
14	นายเจริญ ประจำแท่น	อนุกรรมการ	6/6
15	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางปิยวรรณ สุขใส)	เลขานุการ	6/6
16	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางสาวชฎารัตน์ สุนทรเกตุ)	ผู้ช่วยเลขานุการ	6/6

คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 15/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดกรอบ แนวทาง หลักเกณฑ์ และตัวชี้วัดของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนรายงานผลการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะต่อ กกพ. พิจารณาข้อเสนอของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเกี่ยวกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมทั้งมีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐ หรือบุคคล หรือคณะบุคคล หรือนิติบุคคล มีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงมาให้ถ้อยคำ หรือส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้อง และแต่งตั้งคณะทำงาน หรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดเพื่อพิจารณาหรือกระทำการใด ๆ ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย รวมถึงปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการได้พิจารณา และติดตามผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเรื่องต่าง ๆ โดยสรุปได้ดังนี้

1. ผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 รอบ 12 เดือน (1 ตุลาคม 2559 – 30 กันยายน 2560)
2. แผนการติดตามประเมินผล และหลักเกณฑ์ตัวชี้วัด ค่าเป้าหมายการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561
3. ข้อเสนอการดำเนินโครงการจัดทำต้นแบบโครงการชุมชนในการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

4. กรอบหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ
5. การปรับปรุงแบบฟอร์มการรายงานความก้าวหน้าในการดำเนินโครงการชุมชน
6. การคัดเลือกกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศเพื่อประเมินผล
7. แผนการลงพื้นที่ติดตามการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ
8. ผลการดำเนินโครงการประเภทฝึกอบรม สัมมนา ศึกษาดูงาน และพัฒนาศักยภาพผู้เกี่ยวข้องของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
9. แนวทางการดำเนินงานของคณะทำงานติดตามประเมินผลโครงการชุมชนกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ในปีงบประมาณ 2561
10. การติดตามประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ของคณะทำงานติดตามประเมินผลโครงการชุมชนกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)
11. การติดตามผลการใช้จ่ายเงินและรายงานความก้าวหน้าในการดำเนินโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 งวดสิ้นสุดไตรมาสที่ 4 และปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 งวดสิ้นสุดไตรมาสที่ 1
12. การติดตามผลการดำเนินโครงการชุมชน ของกองทุนประเภท ก และ ข ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555–2560 และผลการดำเนินโครงการชุมชน ของกองทุนประเภท ค ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558-2560

ต่อมา กกพ. ได้มีคำสั่งที่ 15/2561 เรื่อง ยกเลิกคณะกรรมการและคณะอนุกรรมการ เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2561 และมีคำสั่งที่ 23/2561 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ลงวันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2561

รายงานการเข้าประชุมตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 23/2561 ลงวันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2561 (แก้ไขเพิ่มเติม) ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2559

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางดวงมณี โกมารทัต)	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจฉิมา ธนสันติ)	รองประธานอนุกรรมการ	4/5
3	รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่กำกับดูแลงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล)	อนุกรรมการ	5/5
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่กำกับดูแลงานฝ่ายสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	5/5
5	ผู้แทนสำนักงบประมาณ (นายยุทธนา สาโยชนกร)	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	2/5 2
6	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย (นางสาววริษฐา สงวนเสริมศรี) (นายสมพร ยิ้มเผือก)	อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	3/5 2 1
7	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน (นายประเทือง ชะอุ่ม)	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	5/5 5
8	ผู้แทนกรมบัญชีกลาง (นายวรัชญ์ เพชรร่วง) (นางสาวสุณีย์ มงคลเลิศพาณิช)	อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	4/5 1 3
9	นายสุทธิพร ปทุมเทวาภิบาล	อนุกรรมการ	4/5
10	นายวงศ์ศักดิ์ สวัสดิ์พาณิชย์	อนุกรรมการ	5/5
11	นายสุรอรรถ ทองนิรมล	อนุกรรมการ	5/5
12	นายเจริญ ประจำแท่น	อนุกรรมการ	5/5
13	นายพิเศษ จียาศักดิ์	อนุกรรมการ	5/5
14	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางปิยวรรณ สุขใส)	เลขานุการ	5/5
15	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางสาวชฎารัตน์ สุนทรเกตุ)	ผู้ช่วยเลขานุการ	5/5

คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 23/2561) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดกรอบ แนวทาง หลักเกณฑ์ และตัวชี้วัดของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนพิจารณาข้อเสนอของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเกี่ยวกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พร้อมทั้งมีหนังสือเรียกบุคคลใดมาให้ถ้อยคำหรือให้ส่งเอกสารหรือวัตถุใดเพื่อประกอบการพิจารณา รวมทั้งแต่งตั้งคณะทำงาน หรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดเพื่อพิจารณาหรือกระทำการใดๆ ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย และเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อ กกพ. รวมถึงปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คณะอนุกรรมการได้พิจารณา และติดตามผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเรื่องต่างๆ โดยสรุปได้ดังนี้

1. ผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 รอบ 6 เดือน (1 ตุลาคม 2560 – 31 มีนาคม 2561)
2. การแต่งตั้งคณะทำงานติดตามประเมินผลโครงการชุมชนกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และคณะทำงานติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และมาตรา 97(5)
3. แนวทางการสำรวจข้อมูล และแผนการดำเนินงานติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
4. หลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ค
5. กรอบหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และมาตรา 97(5)
6. กรอบหลักเกณฑ์การพิจารณาโครงการชุมชนเพื่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน
7. การติดตามผลการดำเนินโครงการชุมชน ของกองทุนประเภท ก และ ข ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555–2560 และของกองทุนประเภท ค ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 – 2561
8. การติดตามผลการใช้จ่ายเงินและรายงานความก้าวหน้าในการดำเนินโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 งวดสิ้นสุดไตรมาสที่ 2 และ 3
9. คู่มือการประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
10. การสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561
11. การจัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ

19. คณะอนุกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนและอุทธรณ์เกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจฉิมา ธนสันติ)	ประธานอนุกรรมการ	13/13
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายไกรสีห์ กรรณสูต)	รองประธานอนุกรรมการ	13/13
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	10/13
4	นายเกียรติ หรูรุ่งโรจน์	อนุกรรมการ	12/13
5	นายธงทอง จันทรางศุ	อนุกรรมการ	8/13
6	นายสุรศักดิ์ มณีศร	อนุกรรมการ	12/13
7	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนยศ วรรธนะภูติ)	อนุกรรมการ	9/13
9	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายกัลย์ แสงเรือง)	อนุกรรมการ	10/13
11	รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	13/13
12	พนักงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวฉัตรมาศ ศิโรมาศกุล)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/13

คณะอนุกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนและอุทธรณ์เกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 22/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาข้อร้องเรียนหรืออุทธรณ์ของผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เพื่อนำเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

20. คณะกรรมการตรวจสอบ

ลำดับที่	รายชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นางดวงมณี โกมารทัต	ประธานกรรมการ	7/7
2	นางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์	รองประธานกรรมการ	4/7
	นางสาวแน่งน้อย เจริญทวีทรัพย์	กรรมการ	3/7
3	นางสาวอัจฉรา สุทธิศิริกุล	กรรมการ	7/7
4	ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน (นางสุชาดา วงศ์จำปา)	เลขานุการ	7/7

หมายเหตุ: นางสาวแน่งน้อย เจริญทวีทรัพย์ ได้รับการแต่งตั้ง แทนนางสาววิไลพร ลิ่วเกษมศานต์ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 16/2561 ลงวันที่ 29 มีนาคม 2561 (ประชุมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2561 ประชุมครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2561 และ ประชุมครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2561)

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่ง กกพ. ที่ 60/2560 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2560 และ คำสั่ง กกพ. ที่ 16/2561 ลงวันที่ 29 มีนาคม 2561 มีอำนาจหน้าที่เกี่ยวกับการอนุมัติขอบเขตและแผนการตรวจสอบประจำปี เห็นชอบและให้ข้อเสนอแนะอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการตรวจสอบกระบวนการปฏิบัติงาน การสอบทานรายงานทางการเงิน การควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง ตลอดจนกำกับดูแลการปฏิบัติงานของ ฝ่ายตรวจสอบภายใน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความเชื่อมั่นต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 (ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม 2560 - วันที่ 30 กันยายน 2561) คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเรื่องดังต่อไปนี้

1. รายงานผลการตรวจสอบกระบวนการปฏิบัติงาน รายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 รายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. ไตรมาสที่ 1 ถึง ไตรมาสที่ 3 ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 รวมถึงรายงานทางการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไตรมาสที่ 3 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 รายงานทางการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไตรมาสที่ 1 ถึง ไตรมาสที่ 2 ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี สำนักงาน กกพ. และ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีการปฏิบัติงานเป็นไปตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่กำหนด สอดคล้องตามกฎและระเบียบ ที่เกี่ยวข้อง อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นให้สำนักงาน กกพ. พัฒนาระบบบัญชี Microsoft Dynamics AX ในส่วนของทะเบียนคุมครุภัณฑ์ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น พร้อมกำหนดแนวทางการควบคุมครุภัณฑ์กรณีย้ายที่ทำการสำนักงานให้ถูกต้องเป็นไปตามระเบียบฯ สำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้ดำเนินการพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อเป็นเครื่องมือในการติดตามการดำเนินงาน ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

2. รายงานผลการประเมินการควบคุมภายในและแผนปรับปรุงการควบคุมภายในของสำนักงาน กกพ. ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นให้ปรับแก้ข้อความในหนังสือรับรองการประเมินผลการควบคุมภายใน (แบบ ปอ.1) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 ของสำนักงาน กกพ. ให้สอดคล้องกับภารกิจงานและเป้าหมายของสำนักงาน กกพ. และให้เกิดความชัดเจนมากขึ้น ก่อนนำส่งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

3. การกำกับดูแลการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 การสนับสนุนให้มีการพัฒนาคุณภาพงานตรวจสอบภายในอย่างต่อเนื่อง เช่น การจัดอบรมสัมมนาให้ความรู้เกี่ยวกับการตรวจสอบภายในแก่ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง และการพัฒนาเว็บไซต์การตรวจสอบภายในสำนักงาน กกพ. เป็นต้น ตลอดจนการประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายในด้วยการประเมินตนเองเป็นประจำทุกปี เพื่อให้มั่นใจว่างานตรวจสอบภายในของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นไปตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในและแนวปฏิบัติการตรวจสอบภายในที่ดี