



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Energy Regulatory Commission and Office of the Energy Regulatory Commission

รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566
Annual Report 2023

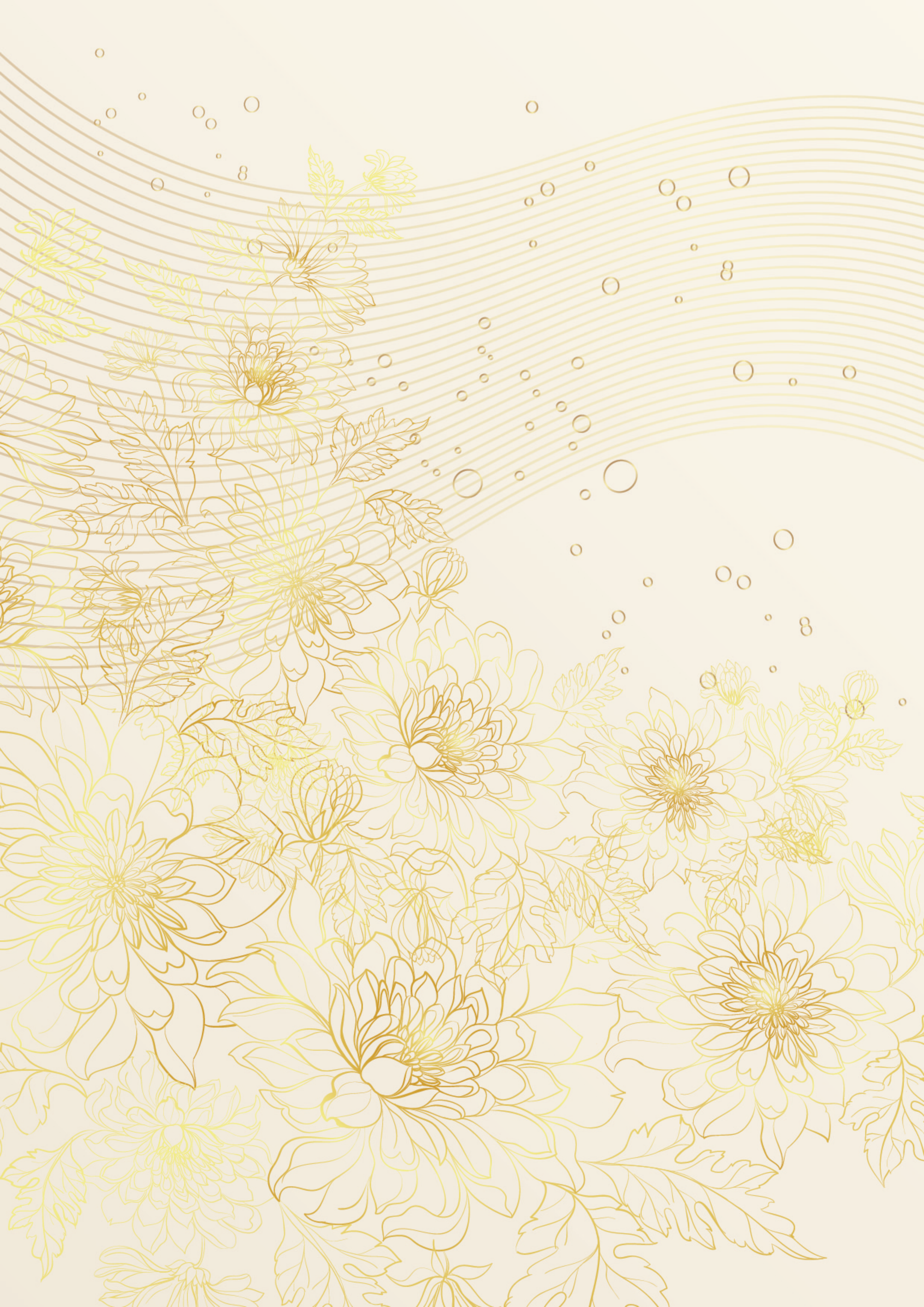
ISBN: 978-616-92702-7-0



ISBN: 978-616-92702-7-0

รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566







ทรงพระเจริญ

ด้วยเกล้าด้วยกระหม่อม ขอเดชะ
ข้าพระพุทธเจ้า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
คณะผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



จัดทำโดย :

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19-20 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330



Call Center : 1204 | โทร : 0 2207 3599
โทรสาร : 0 2207 3506, 0 2207 3502



อีเมล : support@erc.or.th



ISBN : 978-616-92702-7-0
ปีที่พิมพ์ : 2567
ครั้งที่พิมพ์ : 1



www.erc.or.th



Youtube : OERCTHAI



OERC_Thailand



Facebook : สำนักงาน กกพ.

สารบัญ



07 สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

08 สารจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

10 ข้อมูลทั่วไป

10 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและอำนาจหน้าที่

12 วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

13 แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงานระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 - 2570)

16 โครงสร้างการบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

18 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะผู้บริหารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

24 สถานการณ์พลังงาน การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาตในปี พ.ศ. 2566

27 สรุปรายงานสถานการณ์พลังงานในปี พ.ศ. 2566

32 ผลการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

58 ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566



74 งบการเงินสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566

114 รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

116 ประมวลภาพกิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.

120 แผนการดำเนินงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

128 แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

130 คำอธิบายอักษรย่อ

132 ภาคผนวก

132 ภาคผนวก 1 สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

134 ภาคผนวก 2 สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550



สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

นายเสมอใจ สุขสุเมข

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะองค์กรที่กำกับดูแลการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติและกิจการไฟฟ้าให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ ได้กำหนดแผนปฏิบัติการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 - 2570) เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ “กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม” ซึ่งสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 - 2570) เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs) และนโยบายด้านพลังงานของรัฐ

ในปี พ.ศ. 2566 กิจการพลังงานได้เผชิญกับความเปลี่ยนแปลงที่สำคัญทั้งจากเทคโนโลยีเปลี่ยนพลิกโฉมทางด้านพลังงาน (Disruptive Energy Technologies) อาทิ ผู้ใช้ไฟฟ้ามีการผลิตไฟฟ้าใช้เอง โดยเฉพาะจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ หรือมีการเก็บพลังงานส่วนเกินไว้ในระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) และการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicles) เป็นต้น นอกจากนี้ยังมีปัจจัยกดดันจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ซึ่งต้องอาศัยการมีส่วนร่วมจากนานาประเทศตามหลักการความรับผิดชอบร่วมในระดับที่แตกต่างกันตามความสามารถและสภาพเศรษฐกิจและสังคมของประเทศ การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวนำมาทั้งโอกาสและความท้าทายของหน่วยงานภาครัฐ หน่วยงานกำกับ ผู้ประกอบการ และผู้ใช้พลังงานของประเทศไทยโดยรวม ภาคพลังงานเป็นสาขาที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกสูงที่สุดจึงเป็นความท้าทายของ กกพ. ในการสร้างสมดุลระหว่างความมั่นคงทางพลังงาน (Energy Security) การเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม (Energy Affordability) และสร้างความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Sustainability) โดยการเปลี่ยนผ่าน

ด้านพลังงาน (Energy Transition) จากการพึ่งพาพลังงานฟอสซิลเป็นพลังงานที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและการนำเทคโนโลยีสมัยใหม่มาใช้เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมในโลยุคใหม่ โดยที่ผ่านมา กกพ. ได้ให้ความสำคัญต่อการเพิ่มประสิทธิภาพการกำกับกิจการพลังงาน พัฒนาระบบบริหารงานคุณภาพเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล ปรับองค์กรไปสู่องค์กรดิจิทัล ลดขั้นตอน ลดการดำเนินงานด้วยเอกสาร การนำข้อมูลมาใช้ในการวิเคราะห์และพัฒนางานกำกับ (Data-Driven Organization) และการให้บริการในรูปแบบ Digital Services ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลเพื่อความโปร่งใส ตรวจสอบได้ และประชาชนเข้าถึงข้อมูลได้ (Open Government) ตลอดจนส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ

ท้ายที่สุดนี้ ในนามของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ผมขอเน้นย้ำถึงความมุ่งมั่นที่จะกำกับกิจการพลังงานอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคม สร้างสัมพันธ์อันดีและสร้างความเชื่อมั่นของผู้มีส่วนได้เสียในทุกภาคส่วน สำหรับความสำเร็จที่เกิดขึ้นในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ผมขอขอบคุณทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผู้บริหาร และเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. ที่ร่วมกันสนับสนุนการดำเนินงานตามภารกิจเพื่อพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมของประเทศให้มีความมั่นคงและยั่งยืน



(นายเสมอใจ สุขสุเมข)
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



สารจากเลขาธิการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

นายคมกฤษ ตันตระกูล

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เป็นหน่วยงานของรัฐ มีฐานะเป็นนิติบุคคลอยู่ภายใต้การกำกับดูแลและสนับสนุนการทำงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ให้บรรลุวัตถุประสงค์ตามแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ทั้งในด้านการกำกับ การอนุญาต การคุ้มครองผู้บริโภคและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากผลกระทบอันเนื่องมาจากการประกอบกิจการพลังงาน รวมทั้งกิจกรรมอื่นๆ ตามนโยบายของรัฐบาล และตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

การดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ภายใต้แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 - 2570) มุ่งเน้น “ปรับปรุงกฎระเบียบและมาตรฐานในการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อส่งเสริมการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) โดยคำนึงถึงความมั่นคงทางพลังงาน (Energy Security) การเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม (Energy Affordability) และสร้างที่ยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Sustainability) ส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจ และสังคมคาร์บอนต่ำ ตลอดจนการปรับองค์กรให้มีการบริหารจัดการ และการให้บริการที่ทันสมัย สะดวก รวดเร็ว เกิดความโปร่งใสและมีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล และยกระดับทักษะบุคลากรให้ทันต่อการกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน”

ในช่วงวิกฤตราคาพลังงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. ได้บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น จากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ซึ่งมีราคาสูงกว่าราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย เพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย ที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทานและการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่า ไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและมีแนวโน้มที่จะลดลง ประกอบกับสถานการณ์ราคา LNG ในตลาดโลกมีความผันผวน อันเนื่องจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน โดย กกพ. ร่วมกับกระทรวงพลังงาน บริหารจัดการเชื้อเพลิงในสภาวะวิกฤตตามแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติกำหนด เพื่อให้ต้นทุนเชื้อเพลิงต่ำสุด การบริหารจัดการดังกล่าวมุ่งที่จะบรรเทาผลกระทบค่าครองชีพของประชาชน โดยคำนึงถึงศักยภาพการให้บริการพลังงานของผู้ให้บริการ และการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพด้านพลังงานของประเทศ และในปี พ.ศ. 2566 กกพ. ได้นำบทเรียนสำคัญจากวิกฤตราคาพลังงานดังกล่าวไปพิจารณาจัดทำข้อเสนอแนะต่อภาคนโยบายเพื่อกำหนดแนวทางกำกับการผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย และปรับปรุงแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เพื่อให้เกิดการแข่งขันในตลาดจัดหา LNG อย่างเป็นรูปธรรม และเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ



เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม และเป็นการอำนวยความสะดวกทั้งทางด้านการจัดหาและออกใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) กกพ. ได้ออกหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว หรือ “Utility Green Tariff” ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถระบุที่มาของแหล่งผลิตไฟฟ้า ตอบสนองความต้องการซื้อและได้รับการรับรองการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดของผู้ประกอบการในภาคธุรกิจการค้า ภาคอุตสาหกรรม และการลงทุนของเอกชนทั้งในประเทศและต่างประเทศที่ยั่งยืน เพื่อลดอุปสรรคทางการค้าและการลงทุนจากมาตรการภาษีคาร์บอนข้ามแดน (Carbon Border Adjustment Mechanism: CBAM) และข้อกีดกันทางการค้าการลงทุนอื่นๆ นอกจากนี้ในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ประเทศไทยจำเป็นต้องมีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเข้าสู่ระบบเพิ่มมากขึ้น ขณะเดียวกันก็มีการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เอง ดังนั้น ในการวางแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ภาคนโยบายจะต้องคำนึงถึงสัดส่วนที่มีความสมดุลเหมาะสมของกำลังการผลิตหลักที่ใช้เชื้อเพลิงแบบดั้งเดิม และกำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียนในส่วนของกำลังการผลิตใหม่ที่จะเพิ่มเข้าสู่ระบบไฟฟ้า เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบและราคาพลังงานมากเกินไป หรืออยู่ในระดับที่ยอมรับได้

นอกจากนี้ กกพ. ได้ส่งเสริมการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุขและสถาบันการศึกษาอย่างต่อเนื่องภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำตามนโยบายของรัฐ

สุดท้ายนี้ ผมในฐานะเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ขอขอบคุณ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของสำนักงาน กกพ. ทุกท่าน สำหรับความมุ่งมั่นในการปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถ เป็นไปตามเป้าหมายและตอบสนองนโยบายของรัฐบาลได้อย่างทันท่วงที เพื่อประโยชน์สูงสุดของประชาชนผู้ใช้พลังงานและประเทศชาติ

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อมูลทั่วไป

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอำนาจหน้าที่

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้มีคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน 7 คน ทำหน้าที่ กำกับดูแลการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ โดยมีสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งมีฐานะเป็นหน่วยงานของรัฐ สนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 และวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 ได้มีพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามมาตรา 15 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีองค์ประกอบ ดังนี้

1. นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2. นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
3. นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
4. นายสหัส ประทักษ์นุกุล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
5. นายนรินทร์ โอภามูรธาวงศ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
6. นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
7. นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน



พระราชบัญญัติฯ



ตามความในมาตรา 11 แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัตินี้ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ
2. ออกประกาศกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และเสนอตราพระราชกฤษฎีกาเพื่อกำหนดประเภท ขนาด และลักษณะของกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต
3. กำหนดมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า
4. กำหนดระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า และการออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย
5. เสนอความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อนำเสนอรัฐมนตรีตามมาตรา 9(3)
6. ตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส
7. ออกระเบียบหรือประกาศและกำกับดูแลมาตรฐานและคุณภาพในการให้บริการ รวมทั้งมาตรการในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานจากการประกอบกิจการพลังงาน
8. เสนอข้อบังคับและจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ต่อรัฐมนตรีตามมาตรา 9(10)
9. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดนโยบายและแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับการมีส่วนร่วมได้เสียหรือผลประโยชน์ทับซ้อนของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่
10. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดหลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า และการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติตามมาตรา 9(8)
11. ออกคำสั่งและกำหนดค่าปรับทางปกครองตามหมวด 8 การบังคับทางปกครอง
12. เสนอความเห็นหรือให้คำแนะนำต่อรัฐมนตรีและคณะรัฐมนตรีเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน
13. ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยด้านการประกอบกิจการพลังงาน
14. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักทางด้านพลังงาน
15. ส่งเสริมสนับสนุนการพัฒนาบุคลากรเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการพลังงาน
16. ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้าและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ
17. ประสานกับหน่วยงานอื่นในส่วนที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้
18. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้หรือที่กฎหมายอื่นกำหนดให้เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

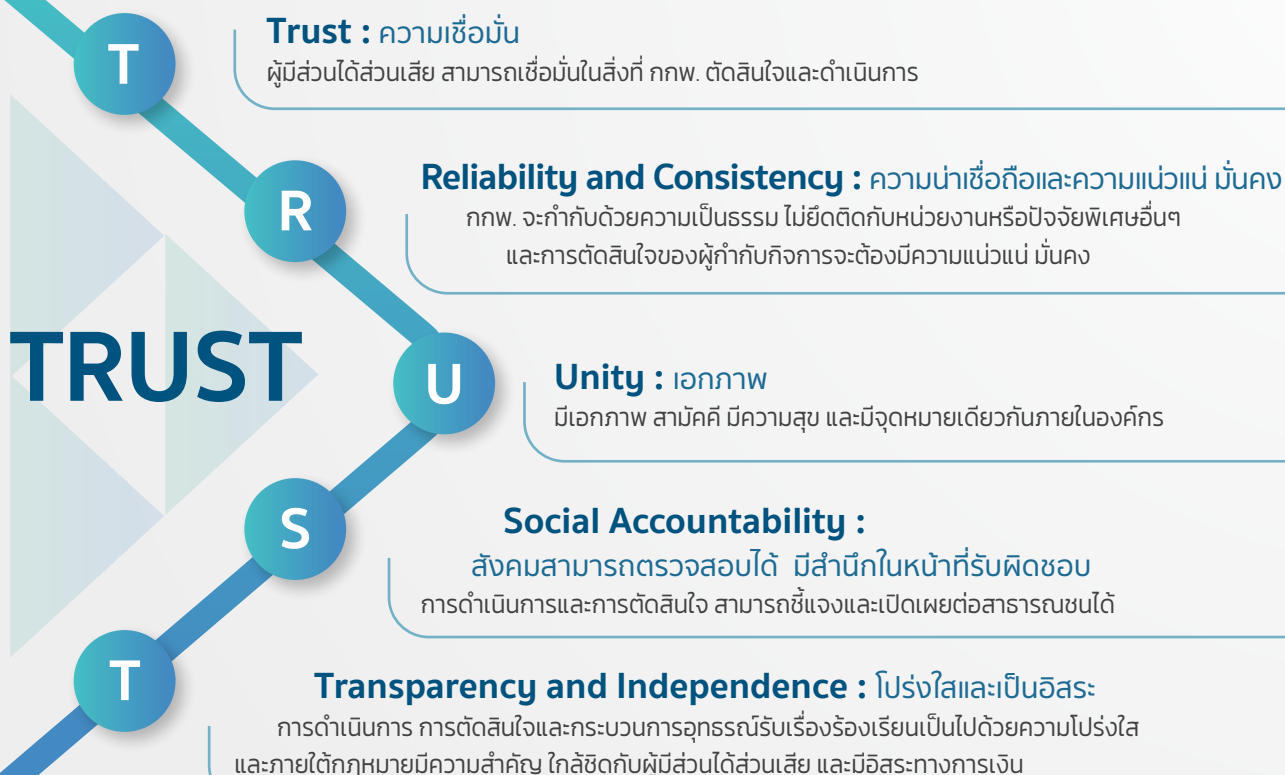
วิสัยทัศน์

“ทำกับกิจการพลังงาน
เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน
และส่งเสริมการแข่งขัน
ให้เหมาะสมเป็นธรรม”

พันธกิจ

1. กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ภายใต้กรอบนโยบายรัฐ
2. กำกับกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และส่งเสริมการแข่งขัน ในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม
3. ส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสนับสนุนการศึกษาวิจัยเพื่อพัฒนา การกำกับกิจการพลังงาน การประกอบกิจการพลังงาน ที่มีประสิทธิภาพ และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน
4. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนัก ด้านการจัดการและตรวจสอบการดำเนินงานด้านพลังงาน
5. พัฒนาองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาลและพัฒนาศักยภาพ บุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้สูงขึ้น

ค่านิยมองค์กร



แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 – 2570)

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2565 มีมติรับทราบแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2566 - 2570) ของสำนักงาน กกพ. (แผนปฏิบัติการฯ) เพื่อเป็นกรอบการปฏิบัติงานในระยะ 5 ปี เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ที่พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กำหนด ซึ่งแผนปฏิบัติการฯ มีความสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน กิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 - 2570) และเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) แห่งสหประชาชาติ และนโยบายด้านพลังงานของรัฐ โดยจะมุ่งเน้น “การพัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการแข่งขัน และเตรียมการรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อการพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และสร้างกลไกการมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจ และสังคมคาร์บอนต่ำ ตลอดจนพลิกโฉมการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล” โดยมีวัตถุประสงค์ และเป้าหมายที่จะบรรลุภายในปี 2570 ดังนี้



แผนปฏิบัติการ
ด้านการกำกับ
กิจการพลังงาน

ความเชื่อมโยงการกำกับกิจการพลังงานกับแผน 3 ระดับ นโยบายด้านพลังงานและนโยบายอื่นที่เกี่ยวข้อง

แผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี	ยุทธศาสตร์ที่ 2 การสร้างความสามารถในการแข่งขัน	ยุทธศาสตร์ที่ 5 สร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	ยุทธศาสตร์ที่ 6 การปรับสมดุล และพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ
แผนแม่บทภายใต้แผนยุทธศาสตร์ชาติ	ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐานระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล	ประเด็นที่ 20 การบริการประชาชนและสิทธิภาพของรัฐ	ประเด็นที่ 21 การต่อต้านการทุจริตและประพฤติมิชอบ
แผนปฏิรูปด้านพลังงานและ Big Rock	การอนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง	การปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน	
แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13	หมวดหมู่ 3 ไทยเป็นฐานการผลิต EV ของอาเซียน	หมวดหมู่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ	หมวดหมู่ 13 ภาครัฐทันสมัย ยกระดับการเข้าถึงบริการภาครัฐ
SDGs7 COP26-28	“ทุกคนเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ ในราคาที่สมเหตุสมผล เชื่อถือได้ และยั่งยืน”		
แผนพลังงานชาติ	ลดการปล่อยก๊าซ CO ₂ 40% ปี ค.ศ. 2030 (พ.ศ. 2573)	บรรลุเป้าหมาย CN ปี ค.ศ. 2050 (พ.ศ. 2593)	Net Zero GHG ปี ค.ศ. 2065 (พ.ศ. 2608)
	“ประเทศไทยบรรลุการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตผ่านการเปลี่ยนแปลงด้านพลังงาน”		
	ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนไม่น้อยกว่า 50%	ปรับการใช้พลังงานภาคขนส่งส่งเสริมการใช้ EV ปี ค.ศ. 2030 สัดส่วน 30%	ปรับโครงสร้างกิจการพลังงานรองรับ Energy Transition ตามกรอบ 4DIE
แข่งขันก๊าซฯ ระยะที่ 2 (ทกทวน)	หลักเกณฑ์การจัดหาก๊าซฯ บริหารจัดการ Demand-Supply การจัดท่าสัญญาฯ, การให้บริการ LNG Terminal และการเปิดใช้โครงข่าย, คุณภาพก๊าซฯ, โครงสร้างอัตราค่าบริการก๊าซฯ		
แผนพัฒนาดิจิทัลฯ 2566 – 2570	“บริการสะดวก โปร่งใส ทันสมัยตอบโจทย์ประชาชน”		
	ปฏิรูปกระบวนการทำงานและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลที่สะดวก รวดเร็ว แม่นยำ และใช้ประโยชน์ข้อมูลเพื่อการปฏิบัติงานโปร่งใส มีประสิทธิภาพ และประสิทธิภาพ		พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะ ความเข้าใจ และใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 - 2570)



วัตถุประสงค์ที่ 1

ส่งเสริมให้มีบริการ
ด้านพลังงานอย่างเพียงพอ
มีความมั่นคง ทัวถึง
และมีความเป็นธรรม
ต่อผู้ใช้พลังงาน
และผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมาย

- จัดหาพลังงานให้เพียงพอ
ทัวถึง มีความมั่นคง
รองรับการเปลี่ยนผ่าน
ด้านพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 2

ส่งเสริมการแข่งขัน
ในกิจการพลังงาน
อย่างเป็นธรรม ในอัตรา
ค่าบริการที่เหมาะสม
สะท้อนต้นทุนการประกอบ
กิจการพลังงาน
ที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมาย

- ก้าวเข้าสู่การแข่งขัน
ในกิจการก๊าซธรรมชาติ
ระยะที่ 2 และการซื้อขาย
ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
อย่างเป็นรูปธรรม
- มีอัตราค่าบริการพลังงาน
ที่เหมาะสม เป็นธรรม
สะท้อนต้นทุนการประกอบ
กิจการพลังงานที่มี
ประสิทธิภาพ



วัตถุประสงค์ที่ 3

กำกับการประกอบกิจการ
พลังงานให้มีประสิทธิภาพ
มีความปลอดภัยและ
เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมาย

- สถานประกอบกิจการ
พลังงานมีมาตรฐาน
ความปลอดภัย มาตรฐาน
สิ่งแวดล้อม และมาตรฐาน
คุณภาพการให้บริการ
- การประกอบกิจการ
พลังงานมีการใช้พลังงาน
อย่างประหยัดและมี
ประสิทธิภาพ และมีการใช้
พลังงานหมุนเวียน
และเทคโนโลยีที่ใช้
ในการประกอบกิจการ
ไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อ
สิ่งแวดล้อมน้อย

วัตถุประสงค์ที่ 4

ปกป้องสิทธิเสรีภาพ
ของผู้ใช้พลังงาน ชุมชน
ท้องถิ่น ประชาชน และ
ผู้รับใบอนุญาต ในการมี
ส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และ
จัดการด้านพลังงาน
ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้
ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมาย

- ผู้มีส่วนได้เสียมีความ
พึงพอใจต่อการกำกับ
กิจการพลังงาน
- สร้างเครือข่ายพันธมิตร
ที่เข้มแข็งให้ครบ
77 จังหวัด
- ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดี
ของประชาชนและชุมชน
ท้องถิ่น และมีระบบการ
บริหารกองทุนพัฒนา
ไฟฟ้าที่ทันสมัย

วัตถุประสงค์ที่ 5

บริหารจัดการองค์กร
ที่มีธรรมาภิบาลและ
ได้มาตรฐานสากล

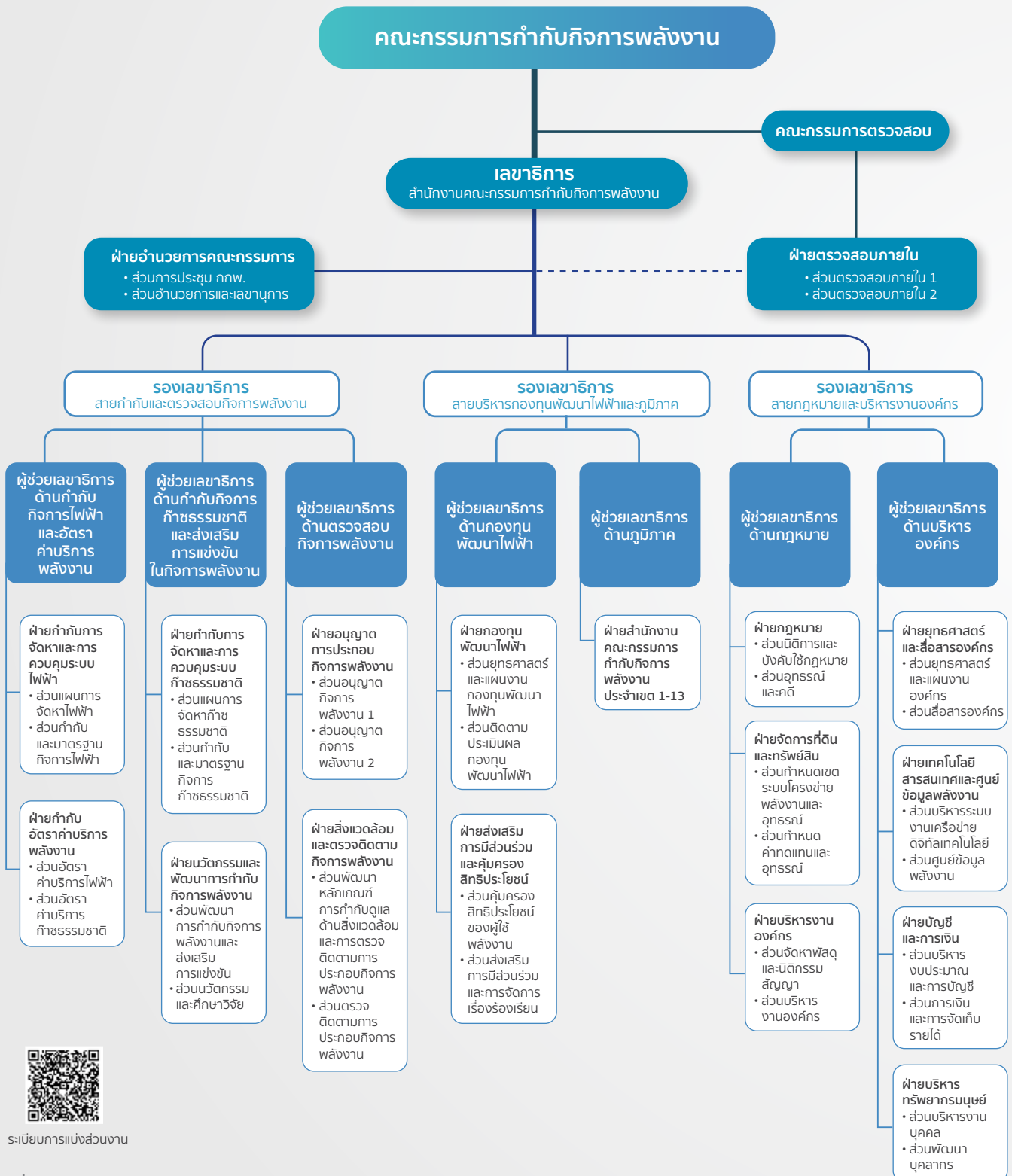
เป้าหมาย

- องค์กรมีคะแนน
ผลประเมิน ITA
ระดับ AA ภายในปี 2568
และรักษาระบบคุณภาพ
การบริหารจัดการตาม
มาตรฐาน ISO 9001
และพัฒนาสู่มาตรฐาน
ISO อื่นในปี 2570
- มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับ
กิจการพลังงานภายใน
ปี 2567
- พัฒนานุเคราะห์
ให้มีขีดความสามารถ
ในการเรียนรู้จัดการ
ให้บรรลุเป้าหมายองค์กร



โครงสร้างการบริหารงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

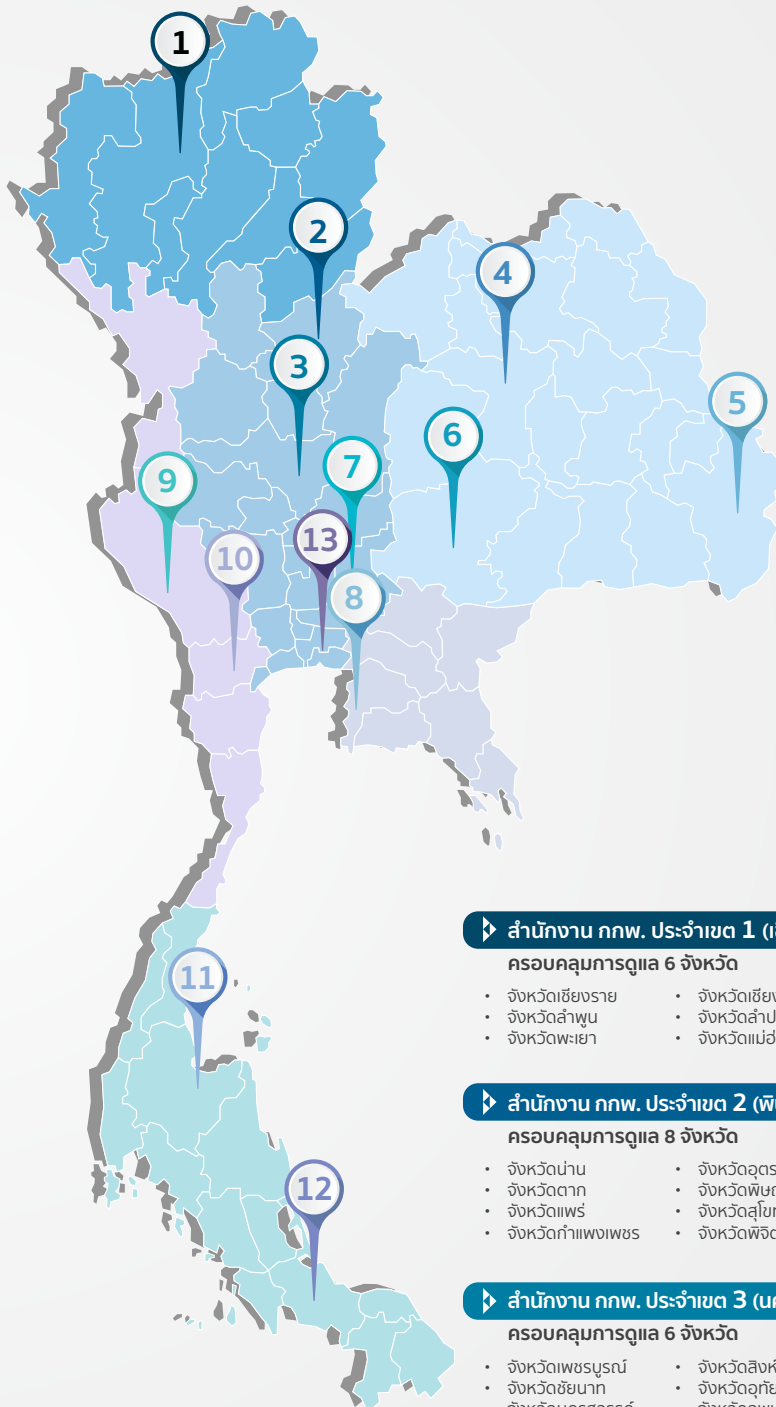
โครงสร้างการบริหารงานภายในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปตามระเบียบว่าด้วยการแบ่งส่วนงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2564 และที่แก้ไขเพิ่มเติม โดยแบ่งการบริหารงานเป็น 3 สายงาน 30 ฝ่าย ประกอบด้วย ฝ่ายงานประจำสำนักงาน กกพ. ส่วนกลาง จำนวน 17 ฝ่าย และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 ฝ่าย



ระบบการแบ่งส่วนงาน

▶ แผนภาพแสดงที่ตั้งสำนักงาน กฟ. ประจำเขต 13 เขต

“เพื่อให้การกำกับกิจการพลังงานและการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเป็นไปอย่างทั่วถึง กฟ. กำหนดให้มีสำนักงาน กฟ. ประจำเขต 13 เขต พื้นที่ทั่วประเทศ เพื่อเป็นกลไกในการสนับสนุนงานด้านการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การดำเนินการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงาน การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และการดำเนินงานเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า”



ที่อยู่สำนักงาน กฟ. ประจำเขต

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 5 (อุบลราชธานี)

ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

- จังหวัดมุกดาหาร
- จังหวัดยโสธร
- จังหวัดกาฬสินธุ์
- จังหวัดอำนาจเจริญ
- จังหวัดมหาสารคาม
- จังหวัดอุบลราชธานี
- จังหวัดร้อยเอ็ด
- จังหวัดศรีสะเกษ

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 6 (นครราชสีมา)

ครอบคลุมการดูแล 4 จังหวัด

- จังหวัดชัยภูมิ
- จังหวัดบุรีรัมย์
- จังหวัดนครราชสีมา
- จังหวัดสุรินทร์

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 7 (สระบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 7 จังหวัด

- จังหวัดอ่างทอง
- จังหวัดนครนายก
- จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
- จังหวัดปทุมธานี
- จังหวัดสระบุรี
- จังหวัดสระแก้ว
- จังหวัดปทุมธานี

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 8 (ชลบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 5 จังหวัด

- จังหวัดฉะเชิงเทรา
- จังหวัดชลบุรี
- จังหวัดตราด
- จังหวัดระยอง
- จังหวัดชลบุรี

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 9 (กาญจนบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 4 จังหวัด

- จังหวัดกาญจนบุรี
- จังหวัดนครปฐม
- จังหวัดสุพรรณบุรี
- จังหวัดสมุทรสาคร

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 10 (ราชบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดราชบุรี
- จังหวัดประจวบคีรีขันธ์
- จังหวัดสมุทรสงคราม
- จังหวัดชุมพร
- จังหวัดเพชรบุรี
- จังหวัดระนอง

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 11 (สุราษฎร์ธานี)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดสุราษฎร์ธานี
- จังหวัดกระบี่
- จังหวัดพังงา
- จังหวัดนครศรีธรรมราช
- จังหวัดภูเก็ต
- จังหวัดตรัง

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 12 (สงขลา)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดพัทลุง
- จังหวัดปัตตานี
- จังหวัดสตูล
- จังหวัดยะลา
- จังหวัดสงขลา
- จังหวัดนราธิวาส

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 13 (กรุงเทพมหานคร)

ครอบคลุมการดูแล 3 จังหวัด

- กรุงเทพมหานคร
- จังหวัดนนทบุรี
- จังหวัดสมุทรปราการ

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 1 (เชียงใหม่)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดเชียงใหม่
- จังหวัดลำพูน
- จังหวัดพะเยา
- จังหวัดเชียงราย
- จังหวัดลำปาง
- จังหวัดแม่ฮ่องสอน

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 2 (พิษณุโลก)

ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

- จังหวัดน่าน
- จังหวัดตาก
- จังหวัดแพร่
- จังหวัดกำแพงเพชร
- จังหวัดอุตรดิตถ์
- จังหวัดพิจิตร
- จังหวัดพิษณุโลก
- จังหวัดสุโขทัย

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 3 (นครสวรรค์)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดเพชรบูรณ์
- จังหวัดชัยนาท
- จังหวัดนครสวรรค์
- จังหวัดสิงห์บุรี
- จังหวัดอุทัยธานี
- จังหวัดลพบุรี

▶ สำนักงาน กฟ. ประจำเขต 4 (ขอนแก่น)

ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

- จังหวัดหนองคาย
- จังหวัดหนองบัวลำภู
- จังหวัดขอนแก่น
- จังหวัดเลย
- จังหวัดสกลนคร
- จังหวัดอุดรธานี
- จังหวัดยโสธร
- จังหวัดบึงกาฬ



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

Board of Commissioners



นายเสมอใจ สุขสุเมข

Mr. Samerjai Suksumek

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Chairman, Energy Regulatory
Commission



นายบันทูล เสธฐศิริโรตม์

Mr. Buntoon Srethasirote

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner



นายสุธรรม อยู่ไธธรรม

Mr. Sudharma Yoonaidharma

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

นายณรินทร์ โอภามูรธาวงศ์
Mr. Narin Opamuratawongse

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา
Mr. Worawit Srianunraksa

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner



นายสหัส ประทักษ์นุกูล
Mr. Sahust Pratuksukul

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

นายพิทักษ์ จรรยพงษ์
Mr. Pitak Janyapong

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner



คณะผู้บริหารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน OERC Executives



นายคมกฤษ ตันตระวานิชย์
Mr. Khomgrich Tantravanich

เลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Secretary General



นางฤดี ภริงคาร
Mrs. Ruedee Paringkan

รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Deputy Secretary General



นายกิตติพงษ์ ภิญญตระกูล
Mr. Kittipong Pinyotrakool

รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Deputy Secretary General



นายกัลย์ แสงเรือง
Mr. Gunn Saengruang

รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Deputy Secretary General



นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี
Mr. Prasit Siritiprussamee

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นายสุรศักดิ์ ชุณหโสภาค
Mr. Surak Junhasobhaga

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโยษิต
Miss Tidarat Suwannachaikosit

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นายณพพร ทรัพย์เห็นสว่าง
Mr. Nopporn Subhensawang

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นายณภูมิตร สว่างพล
Mr. Narumitr Sawangphol

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นางสาวจิรวรรณ โรจน์เจริญชัย
Miss Cheerawan Rojcharoenchai

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นายภูวนารถ ชุณหปราณ
Mr. Phuwanart Choonhapran

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General

ผู้อำนวยการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน OERC Directors

สายกำกับและตรวจสอบกิจการพลังงาน / Regulation and Inspection



นายกิตติศักดิ์ เตระสมิทธิ์
Mr. Kittimasak Teerasamirt
ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหา
และการควบคุมระบบไฟฟ้า
Director, Electricity Provision
Regulation and System
Monitoring Department



นางปิยวรรณ สุขใส
Mrs. Piawan Sooksai
ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับ
อัตราค่าบริการพลังงาน
Director, Energy Tariff
Regulation Department



นายพัฒน์ ศรีโมฆดารา
Mr. Pat Sirimotedara
ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหา
และการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ
Director, Natural Gas Provision Regulation
and System Monitoring Department



นายชาญชัย อมรวิภาส
Mr. Chanchai Amornvipas
ผู้อำนวยการฝ่ายนวัตกรรมและ
พัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน
Director, Energy Innovation
and Regulatory Development
Department



นางสาวกุลกัญญา เวชพันธ์
Miss Kunlakanya Wejabhant
ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาต
การประกอบกิจการพลังงาน
Director, Energy Industry
Licensing Department



นางสาวปิยนุช กลั่นสอน
Miss Piyanuch Klanson
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อม
และตรวจติดตามกิจการพลังงาน
Director, Environment and
Energy Industry Monitoring
Department



นายทองคำ ปิยธีรวงศ์
Mr. Tongkum Piyatavong
ผู้เชี่ยวชาญพิเศษ
Senior Expert

สายงานกฎหมายและบริหารงานองค์กร / Legal Affairs and Administration



นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ
Miss Hatairat Saengsuriya
ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย
Director, Legal Department



นายสุวิทย์ รอดมณี
Mr. Suwit Rodmanee
ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน
Director, Land and Property
Management Department



นางสาวอังคณา กิตติชัยพฤกษ์
Miss Angkana Kittichaiyapruk
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร
Director, Corporate Management
Department



นางจิตมณี ทักษะสุด
Mrs. Jitmanee Dabbhasuta
ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์
และสื่อสารองค์กร
Director, Corporate Strategy and
Communications Department



นายนิเวศน์ จรัสดำรง
Mr. Niwet Jaratdamrong
ผู้อำนวยการฝ่ายเทคโนโลยี
สารสนเทศ และศูนย์ข้อมูลพลังงาน
Director, Information Technology
and Energy Information Center
Department



นางสาววรรณุช เกษมชาญ
Miss Woranuch Kasemchan
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี
และการเงิน
Director, Accounting
and Finance Department



นายสุวิทย์ อินทรถาวร
Mr. Suwit Intarathavorn
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหาร
ทรัพยากรมนุษย์
Director, Human Resource
Department



นางสาวกนิศ ศรีจันทร์
Miss Kanit Srighan
ผู้อำนวยการฝ่ายอำนวยการ
คณะกรรมการ
Director, Commissioner
Affairs Department



นางสุชาดา วงศ์จำปา
Mrs. Suchada Wongjumba
ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน
Director, Internal Audit
Department

สาขบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและภูมิภาค / Power Development Fund Management and Regional Offices



นายบรรณพงศ์ เล็กสกุลดิกล
Mr. Toranapong Leksagundilok
ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
Director, Power Development
Fund Department



นายวัลลภ จิวหลง
Mr. Wallop Jiwlong
ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วม
และคุ้มครองสิทธิประโยชน์
Director, Participation
Enhancement and Rights
Protection Department



นายสมพจน์ วิบูลย์เกียรติ
Mr. Somphot Wiboonkiat
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 1 (เชียงใหม่)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 1



นางสาวกิตติยา กล่อมเกลี้ยง
Miss Kittiya Klomklang
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 2 (พิษณุโลก)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 2



นายยุทธ เพ็ญจันทร์
Mr. Yukol Penchan
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 3 (นครสวรรค์)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 3



นายวินิจ ศรีอุบล
Mr. Vinij Sriubon
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 4 (ขอนแก่น)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 4



นายสรา สุวรรณรัตน์
Mr. Sara Suwannarat
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 5 (อุบลราชธานี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 5



นายปัทภาน แก้วรินขาว
Mr. Patipan Kawrinkwa
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 6 (นครราชสีมา)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 6



นายวรยุทธ ศรีปราโมช
Mr. Worayuth Sripramoch
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 7 (สระบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 7



นายพร้อมพงษ์ วงศ์มนีนิล
Mr. Phromphong Wongmaneeil
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 8 (ชลบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 8



นายวีรพันธ์ มานะศิริพันธ์
Mr. Werapan Manasiriphan
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 9 (กาญจนบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 9



นายยงยุทธ มหาเวชศิริ
Mr. Yongyut Maharvechasi
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 10 (ราชบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 10



นายมีศักดิ์ เดชรัตนวิชัย
Mr. Meesak Dachranawichai
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 11 (สุราษฎร์ธานี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 11



นายเอกประพันธ์ อักษรพันธ์
Mr. Akprapan Aksornpan
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 12 (สงขลา)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 12



นางสาวชฎารัตน์ สุนทรเกตุ
Miss Chadarat Sundaraketu
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 13 (กรุงเทพฯ)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 13

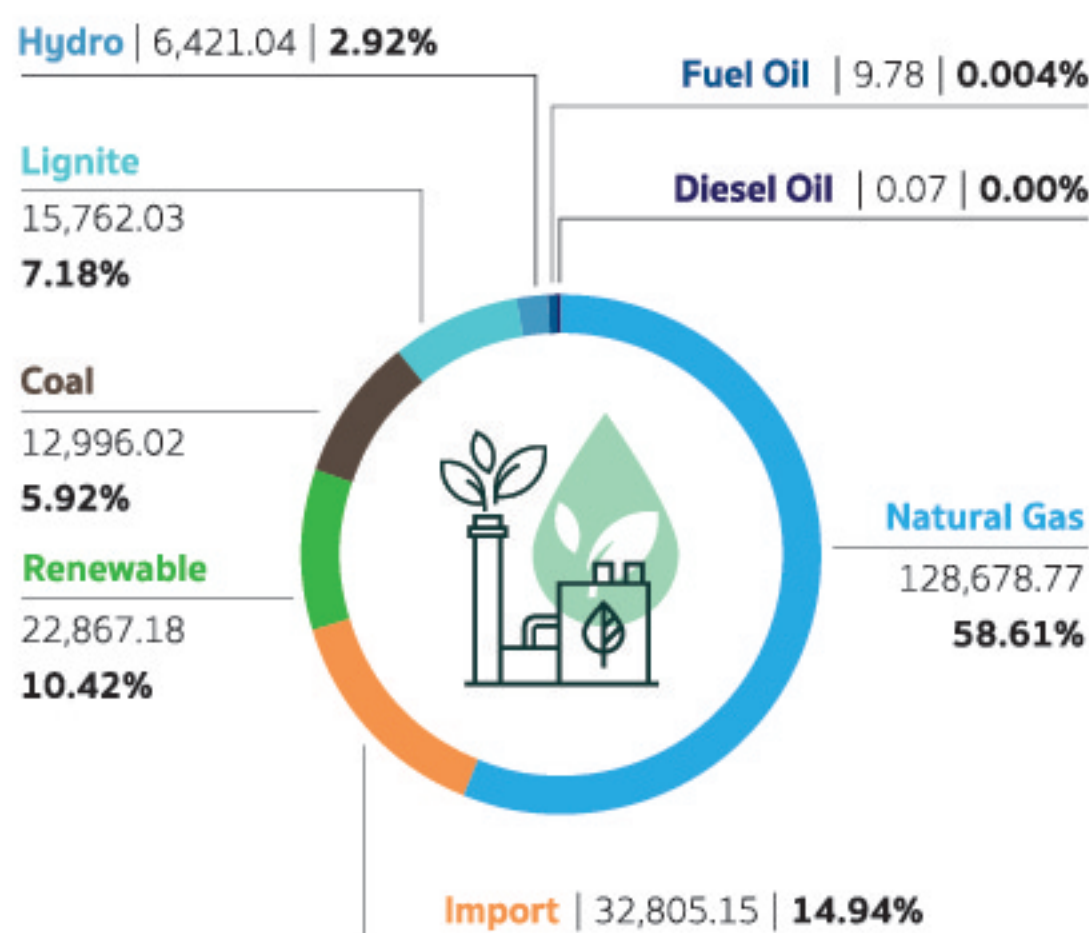
สถานการณ์พลังงาน

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ
ของผู้ได้รับใบอนุญาตในปี พ.ศ. 2566

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566



การผลิตพลังงานไฟฟ้าในระบบ (กฟผ. กฟภ. และ กฟน.) แยกตามเชื้อเพลิง



Total: 219,540.04 GWh

Gas Supply (BBTU)

Gulf of Thailand

Benjamas, Tantawan
8,816.62

G1/61 C5 & G4/48
102,189.67

G2/61
242,136.70

GBN
23,228.35

GBS
21,511.77

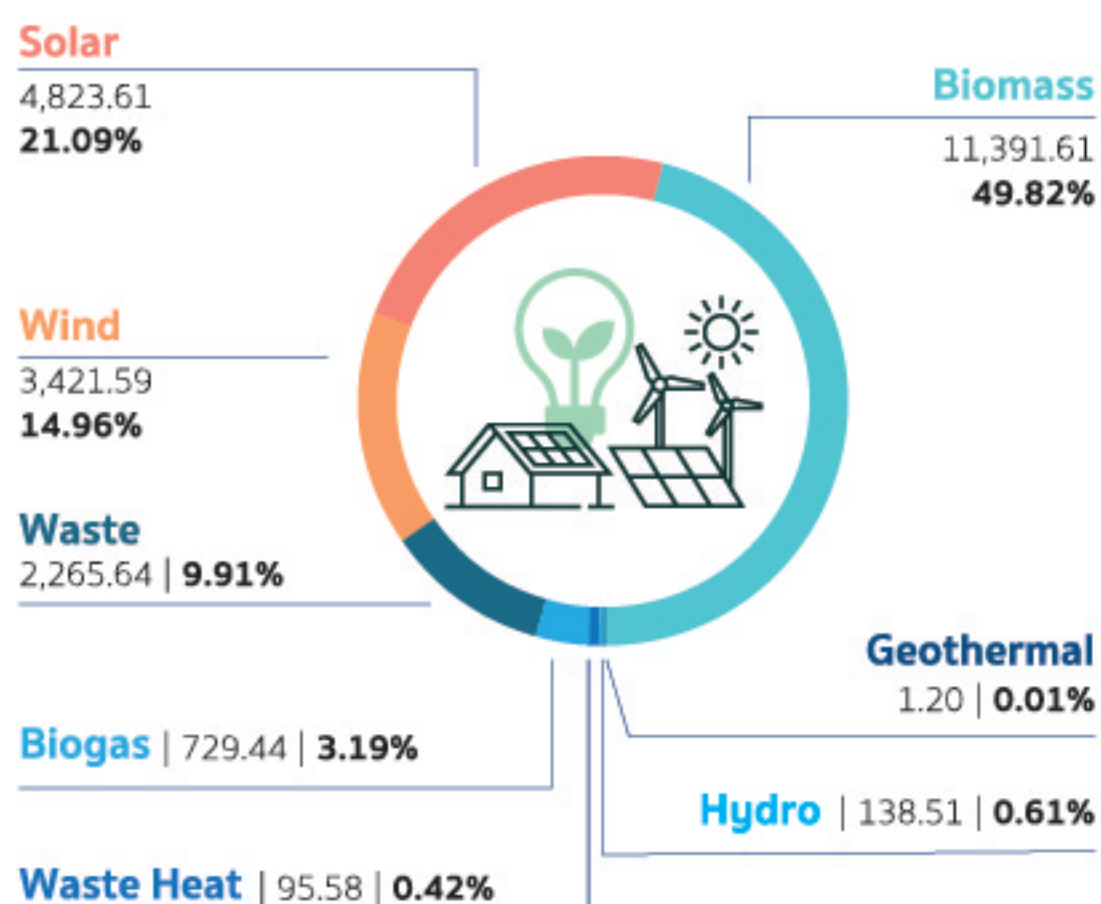
Arthit
116,133.71

Pallin
144,440.94

JDA A18
127,280.32

JDA B17
21,668.85

การผลิตพลังงานไฟฟ้าในระบบ (กฟผ. กฟภ. และ กฟน.) จากพลังงานหมุนเวียน แยกตามเชื้อเพลิง



Total: 22,867.18 GWh

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

12.82%

Myanmar Gas

202,335,360.75 MMBTU

35.91%

LNG

566,639,479.51 MMBTU

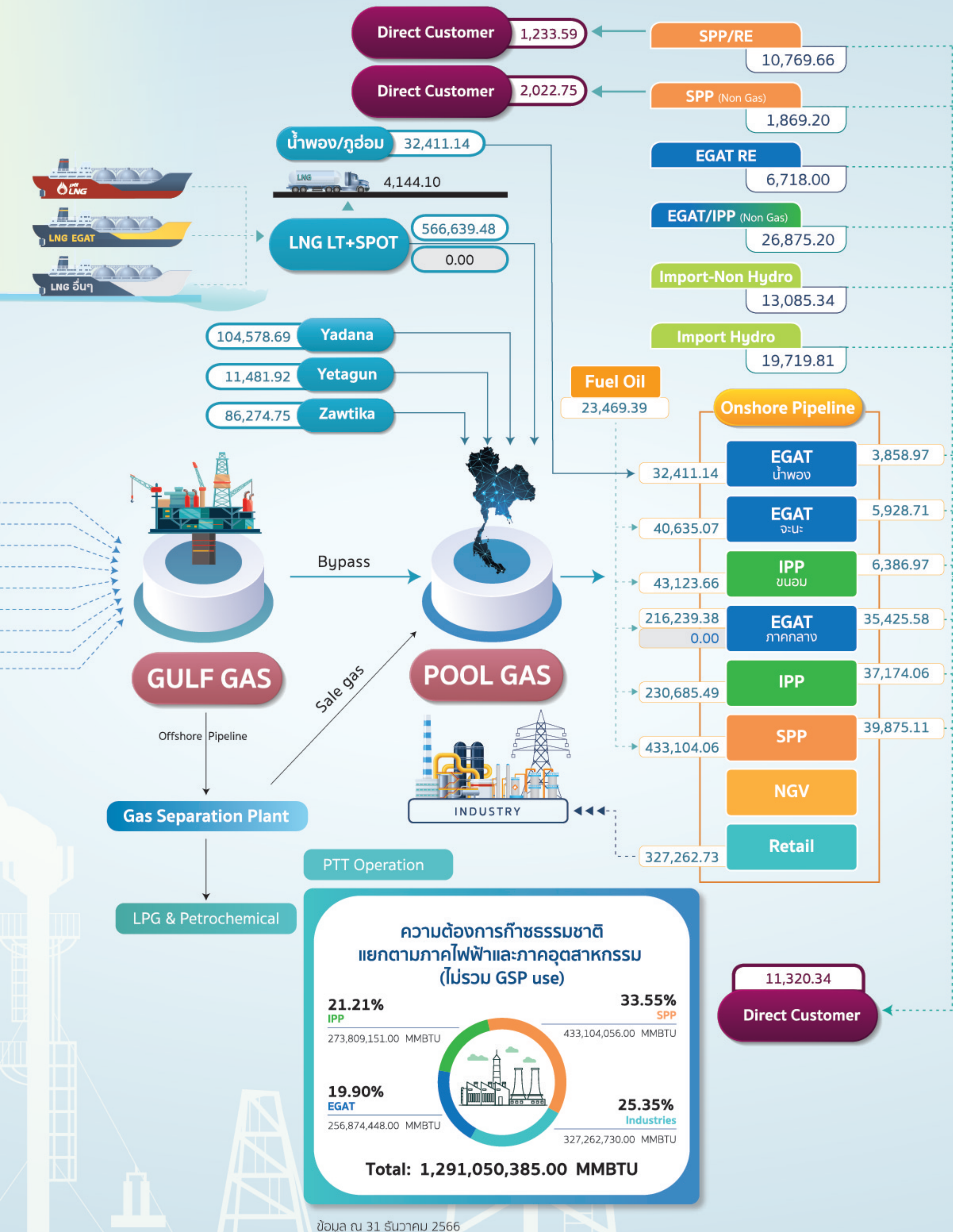
51.27%

Gulf Gas

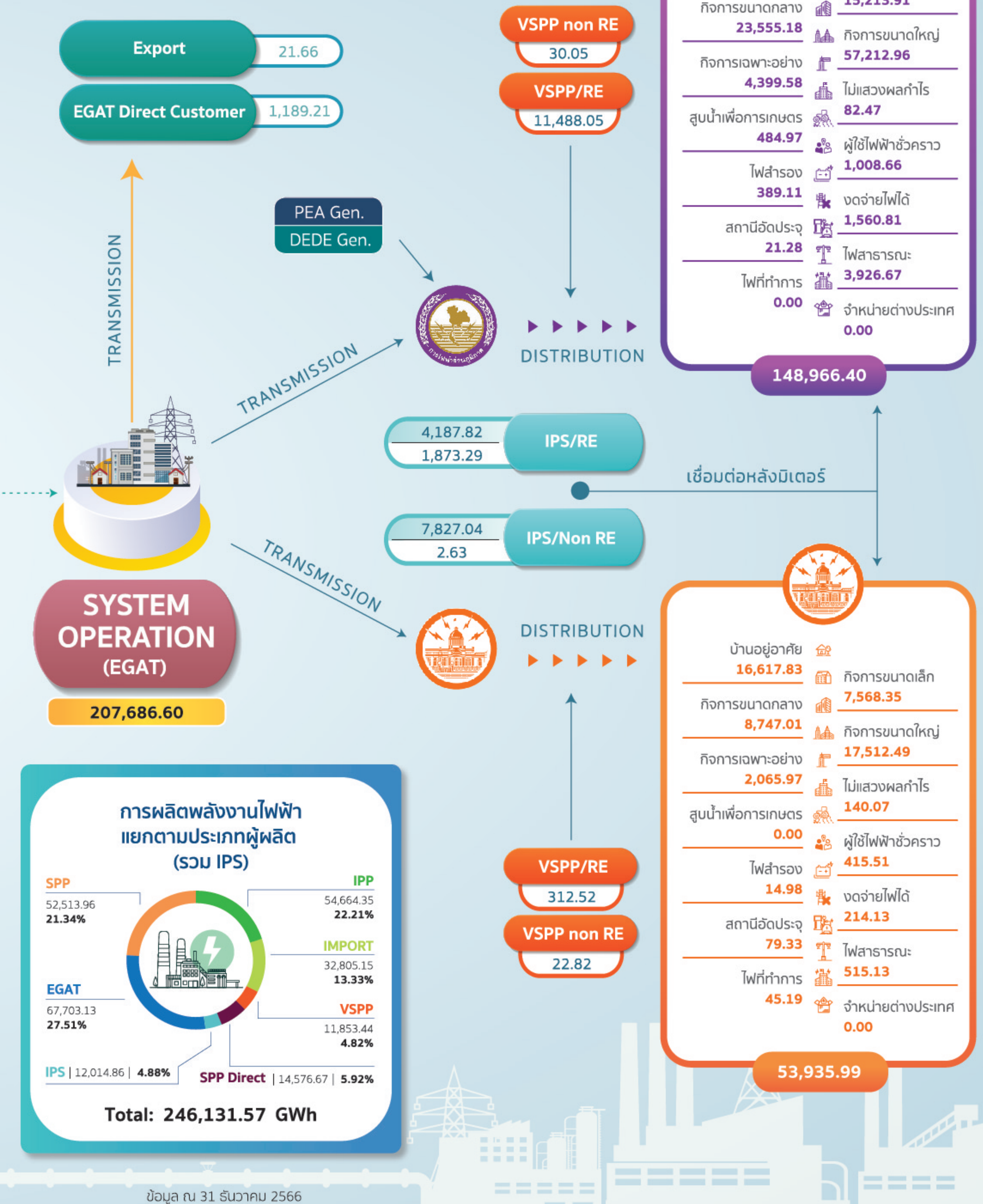
809,057,852.00 MMBTU

Total: 1,578,032,692.26 MMBTU

ข้อมูล ณ 31 ธันวาคม 2566



Electricity Supply (GWh)





สรุปรายงาน สถานการณ์พลังงาน ในปี พ.ศ. 2566

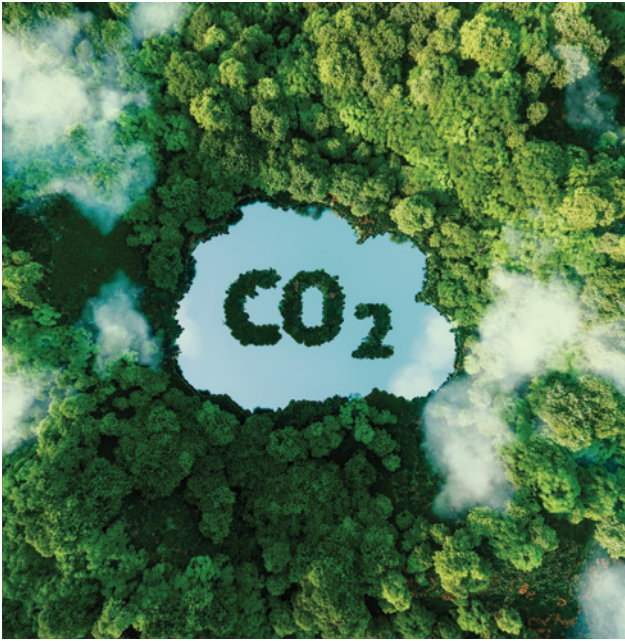
1. ภาพรวมเศรษฐกิจและสถานการณ์พลังงานโลก

กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) รายงานแนวโน้มเศรษฐกิจโลก โดยคาดการณ์สถานการณ์การเติบโตของเศรษฐกิจทั่วโลกในปี พ.ศ. 2566 ขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3 และคาดว่าในปี 2567 จะชะลอตัวอยู่ที่ร้อยละ 2.9 และในปี พ.ศ. 2568 จะขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3.2 การปรับขึ้นของอัตราดอกเบี้ยตามนโยบายของธนาคารกลางทั่วโลกเพื่อควบคุมเงินเฟ้อจะส่งผลกระทบต่อกิจกรรมทางเศรษฐกิจ อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจโลกอยู่ระหว่างฟื้นตัวขึ้นอย่างค่อยเป็นค่อยไปหลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อโควิด-19 ในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา

จากสถานการณ์ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ส่งผลกระทบต่อด้านเศรษฐกิจ ความมั่นคงทางพลังงานและวิกฤติราคาพลังงานโลกทำให้ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกผันผวน เนื่องจาก 1 ใน 5 ของน้ำมันโลกมีการขนส่งในบริเวณดังกล่าว ประเทศไทยที่เป็นผู้นำเข้าพลังงาน โดยเฉพาะน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางเป็นจำนวนมากจึงต้องเตรียมสำรองน้ำมันและพลังงานเพิ่มมากกว่าปกติ นอกจากนั้นโลกยังเผชิญความเสี่ยงจากสถานการณ์ความขัดแย้งทางการค้าของประเทศมหาอำนาจอย่างสหรัฐอเมริกาและจีนที่ส่งผลกระทบต่อความผันผวนของค่าเงินทั่วโลก จากปัจจัยความเสี่ยงดังกล่าวข้างต้นรวมถึงผลกระทบต่อด้านสภาวะอากาศที่มีความรุนแรงขึ้นทั่วโลกทุกประเทศจึงต้องร่วมมือกันกำหนดแนวทางปฏิบัติในการลดการใช้

เชื้อเพลิงฟอสซิล มุ่งสู่การใช้พลังงานสะอาดในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจในอนาคต แม้ว่าจะมีการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นในบางช่วงเวลาเนื่องจากต้นทุนเชื้อเพลิงประเภทอื่นมีราคาสูงขึ้น

ปัจจุบันกระแสการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศทั่วโลกถือเป็นวาระเร่งด่วนที่ประชาคมทั่วโลกร่วมผลักดันให้เกิดการแก้ปัญหาอย่างเป็นรูปธรรม โดยในการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศสมัยที่ 26 (COP26) ในปี 2564 นานาประเทศได้แสดงเจตนารมณ์ในการจำกัดอุณหภูมิเฉลี่ยโลกไม่ให้สูงขึ้นเกิน 1.5 องศาเซลเซียสเมื่อเทียบกับก่อนยุคปฏิวัติอุตสาหกรรม และกำหนดเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนและการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิให้เป็นศูนย์ในอีก 30 - 45 ปีข้างหน้า และในการประชุม COP27 ในปี 2565 มีการแสวงหายุทธศาสตร์ระยะยาวในการพัฒนาแบบปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำและกำหนดเป้าหมายการมีส่วนร่วมของประเทศ (Nationally Determined Contribution: NDC) ให้สอดคล้องกับเป้าหมายที่ประกาศไว้ใน COP26 ตลอดจนมีการตกลงจัดตั้งกองทุนเพื่อชดเชยความสูญเสียและเสียหาย (Loss and Damage Finance Fund) จากวิกฤติสภาพภูมิอากาศ เพื่อเป็นเงินชดเชยความสูญเสียหรือเสียหายที่เกิดขึ้น และนำมาสนับสนุนกลุ่มประเทศกำลังพัฒนา



เพื่อการปรับตัวและสามารถรับมือกับวิกฤตสภาพภูมิอากาศ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนธันวาคมปี 2566 ได้มีการกำหนดการประชุม COP28 ที่นครดูไบ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ โดยมุ่งเน้นที่จะอุดช่องโหว่ ในข้อตกลงปารีส (Paris Agreement) ที่กำหนดแนวทาง จำกัดอุณหภูมิโลกไม่ให้เกิน 1.5 องศาเซลเซียส

นานาชาติมีนโยบายที่จะรับมือผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลกและความเสื่อมโทรมของ ระบบนิเวศที่จะต้องเผชิญ โดยให้ความสำคัญกับการรักษาและ บริหารจัดการทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแบบบูรณาการ การส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกเพิ่มขึ้น รวมถึงการสร้างสมดุลความมั่นคงด้านพลังงาน ภาวะเปราะบางและ ข้อตกลงด้านสิ่งแวดล้อมจะมีความเข้มข้นและเข้มงวดขึ้น โดยมีกรอบการพัฒนาตามข้อตกลงระหว่างประเทศต่างๆ ที่สำคัญ ได้แก่ เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable

Development Goals: SDGs) แห่งสหประชาชาติ รวมถึงมาตรการ ในการขับเคลื่อนของนานาชาติในช่วงการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อไปสู่การบรรลุเป้าหมายการลดการปล่อย ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์ ยกตัวอย่างเช่น

- (1) การส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดแทนการใช้เชื้อเพลิง ฟอสซิล มีการลงทุนด้านพลังงานสะอาดมากขึ้นใน หลายประเทศ อาทิ สหรัฐอเมริกาเพิ่มกำลังการผลิต ไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม รวมถึง มาตรการสนับสนุนการใชยานยนต์ไฟฟ้า ทำให้มี ยอดจำหน่ายรถยนต์ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเจ็ดเท่า ส่วนประเทศจีน มีการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดเพิ่มขึ้น
- (2) การบริหารจัดการโครงสร้างพื้นฐานและการลงทุนเพื่อ เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการ
- (3) การสนับสนุนนวัตกรรมใหม่ๆ ได้แก่ เทคโนโลยีการดักจับ และกักเก็บคาร์บอน รวมถึงการนำไปใช้ประโยชน์ (Carbon Capture and Storage: CCS หรือ Carbon Capture, Utilization and Storage: CCUS) การเพิ่ม ประสิทธิภาพเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า การนำเทคโนโลยี นวัตกรรมใหม่มาใช้ในการบริหารจัดการระบบพลังงาน การสนับสนุนการใชยานยนต์ไฟฟ้าและเทคโนโลยี ที่เกี่ยวข้อง เช่น แบตเตอรี่ เป็นต้น
- (4) การส่งเสริมการวิจัยพัฒนาเพื่อหาแหล่งเชื้อเพลิงใหม่ อาทิ ญี่ปุ่นมีโครงการ Green Transformation (GX) โดยสนับสนุนเงินวิจัยพัฒนาเทคโนโลยีต่างๆ ซึ่งรวมถึงนิวเคลียร์ ไฮโดรเจน และแอมโมเนียที่ปล่อย ก๊าซเรือนกระจกต่ำ
- (5) การส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
- (6) การกำหนดกฎระเบียบสำหรับพัฒนาตลาดคาร์บอน
- (7) การบริหารจัดการข้อมูลด้วยระบบดิจิทัล

2. สถานการณ์เศรษฐกิจและทิศทางพลังงานของประเทศไทย

จากสถานการณ์ภาวะสงครามที่เกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องใน ต่างประเทศ ส่งผลทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงนำเข้ามีความผันผวนตาม ความรุนแรงของเหตุการณ์ ส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจประเทศไทย คณะกรรมการนโยบายการเงิน หรือ กนง. ในเดือนสิงหาคมปี 2565 ได้ประกาศปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยครั้งแรกร้อยละ 0.25 ต่อปี โดยปรับเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 0.50 เป็นร้อยละ 0.75 ต่อปี เพื่อรักษา เสถียรภาพเศรษฐกิจการเงินในระยะยาวและควบคุมเงินเฟ้อ และล่าสุด เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2566 กนง. ได้ปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยอีก ร้อยละ 0.25 ต่อปี ส่งผลให้อัตราดอกเบี้ยปรับเพิ่มจากร้อยละ 2.25 เป็นร้อยละ 2.50 ต่อปี ส่งผลกระทบต่อภาวะเศรษฐกิจไทย

ในไตรมาสที่ 4 ของปี พ.ศ. 2566 อย่างไรก็ดี ในปี 2567 อัตรา การขยายตัวทางเศรษฐกิจอาจจะเร่งสูงขึ้นจากปัจจัยต่างๆ เช่น

- (1) การบริโภคภาคเอกชน มีแนวโน้มขยายตัวได้ดีจาก ภาคบริการเป็นสำคัญ สอดคล้องกับตลาดแรงงาน ที่ฟื้นตัวดี โดยเฉพาะการจ้างงานในสาขาที่เกี่ยวข้องกับ การท่องเที่ยว รวมถึงแรงส่งจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจ ของภาครัฐ
- (2) ภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวต่อเนื่อง โดยคาดว่าจะจำนวน นักท่องเที่ยวต่างชาติ ในปี 2567 จะอยู่ที่ 35 ล้านคน เพิ่มขึ้นจาก 28.5 ล้านคน ในปี พ.ศ. 2566

(3) การส่งออกสินค้าที่มีแนวโน้มกลับมาขยายตัวได้ตามอุปสงค์สินค้าโลกที่อยู่ในทิศทางฟื้นตัว และการกลับมาของวัฏจักรอุปสงค์ของอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ส่วนอัตราเงินเฟ้อของไทย ในปี 2567 ซึ่งเป็นปีที่อัตราเงินเฟ้อมีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นตามอุปสงค์ในประเทศ แรงส่งเพิ่มเติมจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ และนโยบายการปรับขึ้นค่าจ้างขั้นต่ำ รวมทั้งราคาอาหาร

ที่สูงขึ้นจากปรากฏการณ์เอลนีโญ หากการก่อหนี้ของภาครัฐเป็นไปเพื่อเพิ่มศักยภาพของเศรษฐกิจในระยะยาว เช่น การลงทุนในโครงสร้างพื้นฐาน หรือการยกระดับทักษะแรงงาน อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจที่สูงขึ้นจะช่วยเสริมความยั่งยืนของระดับหนี้สาธารณะต่อ GDP ของประเทศ

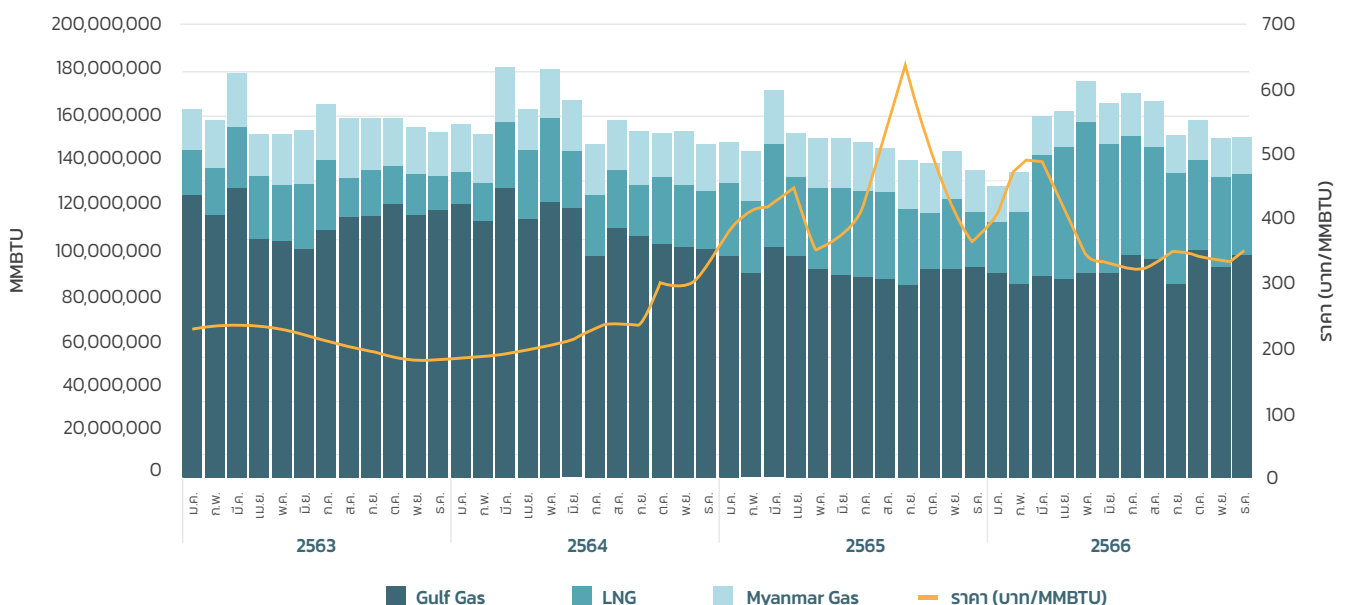
สถานการณ์การจัดหาและใช้ก๊าซธรรมชาติ



การจัดหาก๊าซธรรมชาติในปี พ.ศ. 2566 (ข้อมูลเดือนมกราคม - ธันวาคม 2566) มีจำนวน 1,578,032,692.26 MMBTU โดยปริมาณก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยและการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่าลดลงร้อยละ 0.15 และร้อยละ 18.84 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2565 และมีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทาน และกำลังผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยยังไม่กลับมาเท่ากำลังผลิตเดิม และปริมาณก๊าซธรรมชาติจากแหล่งนำเข้าจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่ายังมีแนวโน้มน้อยลง

จากข้อมูลถึงเดือนธันวาคม 2566 พบว่า สัดส่วนการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยอยู่ที่ร้อยละ 51.27 ก๊าซธรรมชาติที่นำเข้าจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า อยู่ที่ร้อยละ 12.82 และการนำเข้า LNG มีสัดส่วน ร้อยละ 35.91

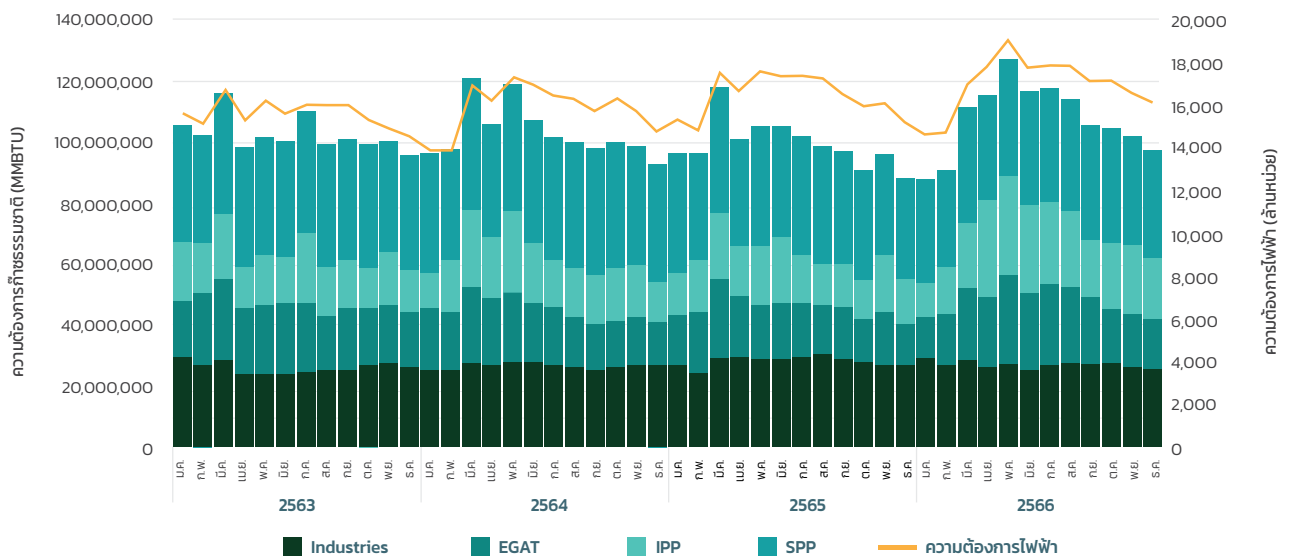
สถิติการจัดหาและราคาก๊าซธรรมชาติรายเดือนในช่วงปี 2563 - 2566



ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับการผลิตไฟฟ้า ในปี 2566 (ข้อมูลเดือนมกราคม - ธันวาคม 2566) มีจำนวน 1,291,050,385 MMBTU โดยในปี 2566 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2565 มีการใช้เชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติในภาคผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้า เอกชนรายใหญ่ (IPP) และ กฟผ. ร้อยละ 37.24 และร้อยละ

18.60 ตามลำดับ ในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) มีการใช้ ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 1.92 ส่วนในภาคอุตสาหกรรม มีการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นต่อเนื่องในช่วงปี 2564 - 2565 แต่ชะลอตัวในปี 2566 ที่ร้อยละ 3.16 เนื่องจากภาวะการชะลอตัวของประเทศคู่ค้าและความผันผวน ของราคาพลังงาน

สถิติความต้องการก๊าซธรรมชาติและความต้องการไฟฟ้ารายเดือนในช่วงปี 2563 - 2566

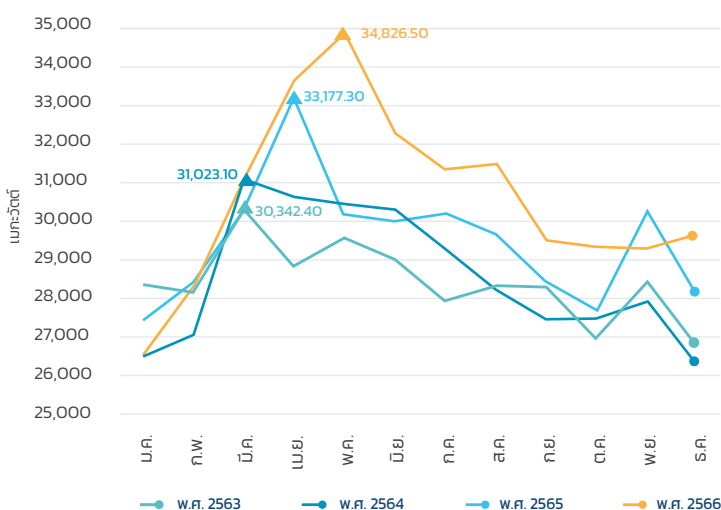


สถานการณ์ผลิตและการใช้ไฟฟ้า

ในปี พ.ศ. 2566 ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในระบบของ สามการไฟฟ้าเกิดขึ้นเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2566 เวลา 21.41 น. ที่ระดับ 34,826.50 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ของปี 2565 ในวันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14.30 น. ซึ่งอยู่ที่ระดับ 33,177.30 เมกะวัตต์ ในช่วงเวลาที่เกิดความต้องการไฟฟ้าสูงสุด

ในระบบสามการไฟฟ้าของปี 2566 มีการใช้พลังงานในภาคกลาง อยู่ที่ร้อยละ 42 พื้นที่นครหลวง (สมุทรปราการ กรุงเทพมหานคร นนทบุรี) มีการใช้พลังงานอยู่ที่ร้อยละ 28 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ มีการใช้พลังงานอยู่ที่ร้อยละ 12 ภาคเหนือมีการใช้พลังงานอยู่ที่ ร้อยละ 10 และภาคใต้มีการใช้พลังงานอยู่ที่ร้อยละ 8

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2563 - 2566



30,342.40
วันที่ 13 มีนาคม 2563
เวลา 14.14 น.
31,023.10
วันที่ 31 มีนาคม 2564
เวลา 14.49 น.
33,177.30
วันที่ 28 เมษายน 2565
เวลา 14.30 น.
34,826.50
วันที่ 6 พฤษภาคม 2566
เวลา 21.41 น.

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

การผลิตไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2566 (ข้อมูลเดือนมกราคม - ธันวาคม 2566) อยู่ที่ 246,131.57 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นจากปี 2565 ในช่วงเวลาเดียวกัน ร้อยละ 2.80 โดยในปี พ.ศ. 2566 มีการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.14 พลังงานหมุนเวียน (ชีวมวล, ก๊าซชีวภาพ, พลังงานแสงอาทิตย์, ชยะอุตสาหกรรมและขยะชุมชน, ความร้อนเหลือทิ้ง และพลังงานลม) เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.42 และถึงแม้ว่าจะมีการสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าจากถ่านหินเพื่อช่วยลดการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ซึ่งยังมีราคายังผันผวนตามสถานการณ์สงครามและเศรษฐกิจโลก

แต่การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินยังคงลดลงร้อยละ 15.82

ทั้งนี้ จากข้อมูลในมิติของการผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า ประกอบด้วยการผลิตไฟฟ้าโดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ร้อยละ 27.51 โรงไฟฟ้าประเภท IPP ร้อยละ 22.21 โรงไฟฟ้าประเภท SPP ร้อยละ 21.34 การนำเข้าจากต่างประเทศ ร้อยละ 13.33 โรงไฟฟ้าประเภท SPP ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าตรง (SPP Direct) ร้อยละ 5.92 โรงไฟฟ้าประเภทผลิตเองใช้เอง (IPS) ร้อยละ 4.88 และโรงไฟฟ้าประเภท VSPP ร้อยละ 4.82

ตารางแสดงปริมาณการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2563 - 2566

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ปี พ.ศ. 2563			ปี พ.ศ. 2564		ปี พ.ศ. 2565		ปี พ.ศ. 2566	
	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตรา การขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตรา การขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตรา การขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตรา การขยายตัว (%)
 บ้านอยู่อาศัย	52,860.38	54,290.95	2.71	53,750.33	-1.00	57,728.62	7.40		
 กิจการขนาดเล็ก	21,125.77	20,707.78	-1.98	21,607.98	4.35	22,782.28	5.43		
 กิจการขนาดกลาง	29,795.53	29,593.06	-0.68	30,900.71	4.42	32,302.19	4.54		
 กิจการขนาดใหญ่	71,794.85	73,976.33	3.04	76,688.90	3.67	75,635.63	-1.37		
 กิจการเฉพาะอย่าง	4,748.30	4,019.33	-15.35	5,296.10	31.77	6,465.55	22.08		
 องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	206.07	203.04	-1.47	218.36	7.55	224.85	2.97		
 สูบน้ำเพื่อการเกษตร	416.85	397.76	-4.58	334.87	-15.81	484.97	44.82		
 ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	1,364.76	1,252.31	-8.24	1,305.04	4.21	1,442.65	10.54		
 ไฟสำรอง	290.97	381.73	31.19	1,009.71	164.51	662.30	-34.41		
 จำหน่ายต่างประเทศ	623.81	83.73	-86.58	577.74	590.00	21.65	-96.25		
 ยานยนต์ไฟฟ้า	0.09	1.03	1,044.44	14.86	1,342.72	100.62	577.03		
 ไฟกังหันไต้	795.99	1,869.64	134.88	2,080.01	11.25	1,774.95	-14.67		
 ไฟฟ้าสาธารณะ	3,545.39	3,797.09	7.10	4,110.08	8.24	4,441.80	8.07		
 ไฟที่ทำการ ^{1/}	40.55	38.27	-5.62	43.07	12.54	45.19	4.92		
รวม	187,609.32	190,612.05	1.60	197,937.76	3.84	204,113.25	3.12		

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

^{1/} ไฟที่ทำการ หมายถึง ไฟที่ทำการของอาคารสำนักงานการไฟฟ้า



ผลการดำเนินงาน การกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

▶ ผลการดำเนินงานเด่นในรอบปีงบประมาณ พ.ศ. 2566



ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และสอดคล้องกับการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)

เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาด ซึ่งเป็นมาตรการหนึ่งของกรอบแผนพลังงานชาติในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ กกพ. ได้กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และนโยบายที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด โดยมีโครงการสำคัญ 4 โครงการ ดังนี้

(1) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี พ.ศ. 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง โดยมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าปริมาณรวม 5,203 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น 4 กลุ่มเชื้อเพลิง ได้แก่ 1) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) 2) พลังงานลม 3) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน และ 4) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ โดยให้พิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผู้มีคุณสมบัติและความพร้อมด้านเทคนิคตามลำดับคะแนน ซึ่งปรากฏว่ามีผู้ให้ความสนใจโครงการเป็นจำนวนมาก โดยเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566 สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาคัดเลือกแล้วจำนวน 175 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 4,852.26 เมกะวัตต์ กำหนดให้มีการลงนามซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 15 ตุลาคม 2566

(2) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT สำหรับขยะอุตสาหกรรม สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือก จำนวน 13 ราย ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า 100 เมกะวัตต์ ครบตามเป้าหมาย กำหนดให้มีการลงนามซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 15 ตุลาคม 2566

(3) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FiT เป็นโครงการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าที่เป็นผลพลอยได้จากการกำจัดมูลฝอยตามนโยบายรัฐบาล (พลเอก ประยุทธ์ฯ) โดยให้ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทเอกชนซึ่งเป็นคู่สัญญากำจัดมูลฝอยขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่กำหนดจำนวน 34 โครงการ

ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวม 282.98 เมกะวัตต์ และกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในปี 2568 – 2569 ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มีผู้ผลิตไฟฟ้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วจำนวน 13 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวม 155.50 เมกะวัตต์

(4) โครงการการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ภาคประชาชน ซึ่งมีวัตถุประสงค์ให้ประชาชนผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลัก เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการของภาคประชาชน กบง. ในการประชุมเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2566 จึงมีมติให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายบริหารจัดการรับซื้อไฟฟ้ากลุ่มบ้านอยู่อาศัยในช่วงปี 2564 – 2573 จำนวนรวมไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ สรุปสถานการณ์รับซื้อไฟฟ้า ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 พบว่ากลุ่มบ้านอยู่อาศัยมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2565 – 2566 จำนวน 8,789 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 48,134 กิโลวัตต์ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 4,829 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 26,467 กิโลวัตต์ และสำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษาและสูบน้ำเพื่อการเกษตร มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้นรวม 31 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 3,279.3 กิโลวัตต์ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 22 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 2,227.4 กิโลวัตต์

ทั้งนี้ กกพ. ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) เพื่อเตรียมการรองรับการเติบโตของความต้องการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้นของภาคเอกชน ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง อยู่ระหว่างนำหลักเกณฑ์ดังกล่าวไปทดลองและจะประเมินผลการดำเนินงาน คาดว่าจะประกาศใช้ในปี 2567

นอกจากนี้ กกพ. ได้ส่งเสริมการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุขและสถาบันการศึกษาอย่างต่อเนื่องภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า ผ่านการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)



ส่งเสริมการให้บริการไฟฟ้าทั่วถึงตามนโยบายภาครัฐ



กกพ. ได้กำกับดูแลการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามนโยบายของรัฐผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และ กกพ. มติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับโครงการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ ซึ่งผ่านการรับฟังความเห็นบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ระหว่างวันที่ 8 - 22 กันยายน 2566 ทั้งนี้ กกพ. ได้แจ้งหลักเกณฑ์ดังกล่าวให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องและรายงานผลการดำเนินงานไปยังสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเพื่อรายงานผลต่อภาคนโยบายทราบ



ส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม



(1) ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 โดยปรับปรุงข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม และปรับปรุงข้อกำหนดการให้บริการสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม เพื่อเปิดโอกาสผู้รับใบอนุญาตกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติสามารถเข้าถึงโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติได้อย่างเป็นธรรมและเกิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ตลอดจนศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Reserve) เพื่อประโยชน์แห่งความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ

(2) เตรียมความพร้อมรองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าในอนาคตตามเป้าหมายที่กำหนดในแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน โดย กกพ. ได้ออกประกาศเรื่อง หลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม พ.ศ. 2565 ของทั้ง 3 หน่วยงานการไฟฟ้า นำไปใช้ร่วมกันได้ต่อไป ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. มีแผนจัดประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่อร่าง TPA Code ของการไฟฟ้า และจะเสนอร่าง TPA Code ให้ กกพ. พิจารณาภายใน

เดือนเมษายน 2567 เพื่อเตรียมรองรับนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันตามที่ กพข. จะเห็นชอบต่อไป

(3) ดำเนินงานโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) ระยะที่ 2 เพื่อสนับสนุนกิจกรรมการทดสอบ วิจัย และพัฒนานวัตกรรมในการให้บริการด้านพลังงาน เพื่อนำมาพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานและจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย โดยมีผู้มีสิทธิเข้าร่วมโครงการ จำนวน 36 โครงการ มีขอบเขตของกิจกรรมที่ทดสอบ ดังนี้ (1) แพลตฟอร์มหรือนวัตกรรมการให้บริการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (2) นวัตกรรมเพิ่มความยืดหยุ่นให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น (3) การใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบใหม่ และ (4) นวัตกรรมพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมผลการดำเนินงานโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 1 เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายต่อการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันและการพัฒนาตลาดการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน



กำกับอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานประสิทธิภาพ

ปรับปรุงวิธีการอุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อย กกพ. ปรับปรุงเงื่อนไขการอุดหนุนค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยที่จะต้องไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน โดยกำหนดคุณสมบัติผู้ที่สมควรได้รับการช่วยเหลือบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Social Welfare) แทนการกำหนดคุณสมบัติด้วยปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามแนวนโยบาย กพข. รวมไปถึงขอความร่วมมือให้ กพน. และ กฟผ. ประชาสัมพันธ์และให้การช่วยเหลือค่าไฟฟ้าสำหรับบ้านอยู่อาศัยรายได้น้อยที่ได้รับสิทธิสวัสดิการแห่งรัฐ ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป

กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้าให้สอดคล้องกับต้นทุน โดย กกพ. เห็นชอบอัตราค่าบริการแบบ Low Priority เท่ากับ 2.9162 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ใบแจ้งค่าไฟฟ้าเดือนกรกฎาคม 2566 เป็นต้นไป

กำกับดูแลอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ โดย กกพ. เห็นชอบอัตรา



ค่าบริการดังกล่าวในส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี พ.ศ. 2566 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 ในอัตรา 0.6543 บาทต่อล้านบีทียู ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2566 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการใหม่จาก กกพ.



ยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน



คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า กำกับการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ ให้คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และประเภทกิจการขนาดเล็ก ซึ่งมีจำนวนผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกันจำนวน 23.99 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,685 ล้านบาท ปัจจุบันมีผู้ลงทะเบียนขอคืนเงินประกันแล้ว 8.66 ล้านราย วงเงิน 17,114 ล้านบาท และได้คืนเงินประกันแล้ว จำนวน 8.45 ล้านราย วงเงิน 16,893 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2566)

สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องใน 33 จังหวัด อาทิ ศูนย์ดำรงธรรม องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น หน่วยงานภาครัฐ และสื่อมวลชนท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อระดมความคิดเห็น สร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และบทบาทการกำกับกิจการพลังงาน ตลอดจนสร้างช่องทางการรับรู้ข่าวสารให้ทั่วถึงในวงกว้าง



บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน



พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) โดย กกพ. อนุมัติจัดสรรงบประมาณเพื่อดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศจำนวน 4,843.07 ล้านบาท ประกอบด้วย งบบริหารจัดการ 384.27 ล้านบาท และงบโครงการชุมชน จำนวน 4,458.80 ล้านบาท โครงการจำนวน 8,472 โครงการ ในด้านสาธารณสุข ด้านการศึกษา ด้านเศรษฐกิจชุมชน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสาธาณูปโภค ด้านพลังงานชุมชน และด้านอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน ตลอดจนพัฒนา Application สำหรับการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยมีการทดสอบนำร่องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดใหญ่และขนาดกลาง จำนวน 6 กองทุน เพื่อยกระดับการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน

ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยตามมาตรา 97(4) โดยจัดสรรเงินเพื่อการศึกษาวิจัย จำนวน 2 โครงการ วงเงิน 6.24 ล้านบาท ประกอบด้วย โครงการอุปกรณ์แชร์พลังงานสำหรับระบบไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนแบบผสม และโครงการศึกษาและเสนอร่างหลักเกณฑ์การนำน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพไปใช้ประโยชน์โดยส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม น้อย นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. และกระทรวงพลังงานได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานที่เกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) เพื่อการศึกษาวิจัย และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่เป็นประโยชน์ในการประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน และแผนยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างปรับปรุงพัฒนากอบวิสัยและข้อเสนอโครงการ

ผลการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

กพ. มุ่งเน้นการดำเนินงานตามภารกิจที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติฯ โดยดำเนินการตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ภายใต้แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 - 2570) สรุปผลการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 จำแนกตาม 5 วัตถุประสงค์ ดังนี้



วัตถุประสงค์ที่ 1

ส่งเสริมให้บริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ท่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมายที่ 1 จัดหาไฟฟ้าตามกรอบที่ กพช. กำหนด

1.1 สำนักงาน กพพ. กำกับการจัดหาไฟฟ้าของประเทศเป็นไปตามนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ กพช. กำหนด เพื่อให้เกิดความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและมุ่งสู่การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดและการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development) สนับสนุนนโยบายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์

สถานการณ์จัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ จำนวน 17,537 ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 14,814 เมกะวัตต์

แบ่งเป็น (1) โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) แล้ว จำนวน 13,426 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 9,571 เมกะวัตต์ (2) โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) แล้ว แต่ยังไม่ COD จำนวน 3,003 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 174 เมกะวัตต์ และ (3) โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว จำนวน 1,108 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 5,070 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ มีโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรงจำนวน 20,325 ราย กำลังการผลิตติดตั้งรวม 3,891 เมกะวัตต์

ตารางแสดงสถานะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เชื้อเพลิง	โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ ^{1/}		ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรง	
	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)
(1) พลังงานขยะ	54	530	-	-
- ขยะชุมชน	47	493	-	-
- ขยะอุตสาหกรรม	7	37	-	-
(2) ชีวมวล	253	4,036	43	925
(3) ชีวภาพ	206	511	57	161
(4) พลังงานน้ำ	74	154	2	1
(5) พลังงานลม	61	3,032	-	-
(6) พลังงานแสงอาทิตย์	16,884	6,456	20,207	2,546
- โซลาร์ฟาร์ม	646	5,839	225	194
- โซลาร์รูฟท็อป	6,149	131	19,948	2,192
- โซลาร์ลอยน้ำ	1	48	34	160
- โซลาร์ราชการ/สภามหาวิทยาลัย	98	383	-	-
- โซลาร์ภาคประชาชน	9,990	55	-	-
(7) พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ ^{2/}	5	95	16	259
รวม	17,537	14,814	20,325	3,891

ที่มา: การรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

^{1/} โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ หมายถึง โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว

^{2/} พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ หมายถึง การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซที่เหลือทิ้งจากกระบวนการผลิต (Waste Heat) และพลังงานความร้อนใต้พิภพ (Geothermal)

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กกพ. ได้ออกระเบียบ ประกาศ และกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีโครงการ สำคัญ 4 โครงการ ดังนี้

(1) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนใน รูปแบบ FIT สำหรับปี พ.ศ. 2565 – 2573 ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 มีวัตถุประสงค์ของการรับซื้อไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนสำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง เพื่อการ จัดหาไฟฟ้าพลังงานสีเขียวให้แก่ภาคอุตสาหกรรม และสนับสนุน นโยบายรัฐบาลในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ในภาค การผลิตไฟฟ้า โดยมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าปริมาณรวม 5,203

เมกะวัตต์ แบ่งเป็น 4 กลุ่มเชื้อเพลิง ได้แก่ (1) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) (2) พลังงานลม (3) พลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน และ (4) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้ง บนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน โดยให้พิจารณารับซื้อ ไฟฟ้าจากผู้มีคุณสมบัติและความพร้อมด้านเทคนิคตามลำดับ คะแนน ซึ่งปรากฏว่ามีผู้ให้ความสนใจโครงการเป็นจำนวนมาก โดยเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566 สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อ ผู้ผ่านการพิจารณาคัดเลือกแล้ว จำนวน 175 โครงการ ปริมาณ เสนอขาย 4,852.26 เมกะวัตต์ กำหนดให้มีการลงนามซื้อขาย ไฟฟ้าภายในวันที่ 15 ตุลาคม 2566

ประเภทเชื้อเพลิง	เป้าหมาย (เมกะวัตต์)	ยื่นคำขอ		ผู้ที่ได้รับการคัดเลือก	
		โครงการ	ปริมาณ เสนอขาย (เมกะวัตต์)	โครงการ	ปริมาณ เสนอขาย (เมกะวัตต์)
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	335	2	6.5	-	-
พลังงานลม	1,500	94	5,618.97	22	1,490.20
พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับ ระบบกักเก็บพลังงาน: ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)	1,000	51	2,160.19	24	994.06
พลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน	2,368	482	9,226.27	129	2,368.00
รวมทั้งสิ้น	5,203	629	17,011.93	175	4,852.26



กกพ. ตรวจสอบความพร้อมในการตรวจสอบทางด้านเทคนิค สำหรับการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ได้เข้าร่วมสังเกตการณ์การปฏิบัติงานของคณะทำงาน ตรวจสอบความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) สำหรับการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ณ สำนักงาน กกพ. อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 กรุงเทพมหานคร โดยกำกับให้คณะทำงานฯ ดำเนินงานด้วยความโปร่งใส ตามแนวทางการปฏิบัติงาน (Operation Procedure) ในการ รักษาความลับของข้อมูลรายละเอียดคำเสนอขายไฟฟ้า หรือข้อมูลอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และระบบ RE Proposal ที่ได้รับ การรับรองเกณฑ์ตามมาตรฐาน OWASP TOP 10 เพื่อให้มั่นใจ ในความปลอดภัยของข้อมูล

(2) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ FIT สำหรับขยะอุตสาหกรรม ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 กำหนดเป้าหมายการรับซื้อ 100 เมกะวัตต์ และแผนการจ่าย ไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในปี 2569 โดยเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566 สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือก จำนวน 13 ราย ปริมาณเสนอขาย ไฟฟ้า 100 เมกะวัตต์ ครบตามเป้าหมาย กำหนดให้มีการลงนาม ซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 15 ตุลาคม 2566

(3) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FiT ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 และวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 เป็นโครงการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าที่เป็นผลพลอยได้จากการ กำจัดมูลฝอยตามนโยบายรัฐบาล (พลเอก ประยุทธ์ฯ) โดยให้ดำเนิน การรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทเอกชนซึ่งเป็นผู้สัญญาการจัดมูลฝอย ขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่กำหนด จำนวน 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวม 282.98 เมกะวัตต์ และกำหนดวันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในปี 2568 – 2569 ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มีผู้ผลิตไฟฟ้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 13 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวม 155.50 เมกะวัตต์

(4) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้ง บนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชน ซึ่งดำเนินการตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2565

เป็นโครงการที่ดำเนินการต่อเนื่องเพื่อสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองของประชาชนให้สามารถขายไฟฟ้าส่วนที่เหลือจากการใช้งานให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้ โดยแบ่งเป็น 2 กลุ่มเป้าหมาย ได้แก่ (1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย กำหนดเป้าหมายปีละ 10 เมกะวัตต์ และ (2) กลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร กำหนดเป้าหมาย 10 เมกะวัตต์ ต่อมาเพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการของภาคประชาชนที่เพิ่มขึ้น กบง. ในการประชุมเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2566 จึงมีมติให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายบริหารการรับซื้อไฟฟ้ากลุ่มบ้านอยู่อาศัยในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 จำนวนรวมไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ สรุปสถานการณ์รับซื้อไฟฟ้า ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 พบว่ากลุ่มบ้านอยู่อาศัยมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2565 – 2566 จำนวน 8,789 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 48,134 กิโลวัตต์ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 4,829 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 26,467 กิโลวัตต์ และสำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษาและสูบน้ำเพื่อการเกษตร มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้นรวม 31 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 3,279.3 กิโลวัตต์ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 22 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 2,227.4 กิโลวัตต์

1.2 ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า ผ่านการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(4)¹ โดยสำนักงาน กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินเพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า แบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 – 2566 ให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุข ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างติดตามและประเมินผลความประหยัดจากการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่อง ดังนี้ (1) โรงพยาบาลในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 68 แห่ง งบประมาณรวม 204 ล้านบาท (2) โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม จำนวน 15 แห่ง งบประมาณรวม 251.64 ล้านบาท และ (3) โรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานแพทย์ กรุงเทพมหานคร จำนวน 9 แห่ง วงเงินงบประมาณ 79.703 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 สำนักงาน กกพ. และกองทัพบก ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือการดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทย์ทหารบก เพื่อลดค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาล โดยระยะที่ 1 สำนักงาน กกพ. จะสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทย์ทหารบก จำนวน 16 แห่ง งบประมาณรวม 49.95 ล้านบาท ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 1.66 เมกะวัตต์ คาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทย์ทหารบกได้ปีละ 10 ล้านบาท และคาดว่าจะช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้กว่า 1,429 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี



**สำนักงาน กกพ. หนุน กทม. ติดตั้ง “โซลาร์เซลล์”
ในโรงพยาบาลในสังกัดสำนักการแพทย์ กรุงเทพมหานคร**

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2566 สำนักงาน กกพ. และ กรุงเทพมหานคร ได้จัดให้มีพิธีลงนามบันทึกความเข้าใจ (MoU) ระหว่างสำนักงาน กกพ. โดยนายคมกฤษ ตันตระกูล เลขาธิการสำนักงาน กกพ. และสำนักการแพทย์ กรุงเทพมหานคร โดยนางเลศลักษณ์ ลีลาเรืองแสง ผู้อำนวยการสำนักการแพทย์ ซึ่งมีนายณรินทร์ โอภาณูรราชวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย รศ.กวีดา กมลเวช รองผู้ว่าราชการกรุงเทพมหานคร และ รศ.วิศณุ ทรัพย์สมพล รองผู้ว่าราชการกรุงเทพมหานคร เป็นสักขีพยานในพิธีลงนาม ณ สำนักการแพทย์ กรุงเทพมหานคร

สำนักงาน กกพ. จับมือ กองทัพบก สนับสนุนงบประมาณติดตั้ง “โซลาร์เซลล์” ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทย์ทหารบก

เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 สำนักงาน กกพ. และกองทัพบก ได้จัดให้มีพิธีลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือการดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทย์ทหารบก โดยนายคมกฤษ ตันตระกูล เลขาธิการสำนักงาน กกพ. และกองทัพบก โดยพลตรีไฉพล วัชรกุล เจ้ากรมยุทธโยธการทหารบก ซึ่งมีนายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วยนายณฐกร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. และพลตรี เกษม ภิญไชยชนม์ รองเจ้ากรมแพทย์ทหารบก ร่วมเป็นสักขีพยานในพิธีลงนาม ณ สโมสรสรวรรพการ กรมยุทธโยธการทหารบก จตุจักร กรุงเทพฯ



หมายเหตุ: ¹ วัตถุประสงค์ตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย



เป้าหมายที่ 2 พัฒนาลักษณะการให้บริการทั่วถึง

สำนักงาน กกพ. พัฒนาลักษณะการให้บริการทั่วถึง ตลอดจนขจัดเขตและอุดหนุนเพื่อให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามนโยบายการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาคของรัฐบาล ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) สรุปดังนี้

2.1 จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ ซึ่งเป็นการดำเนินการนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 โดยได้ศึกษาข้อมูลการเข้าถึงบริการไฟฟ้าและหลักเกณฑ์การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายใช้ขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2566 กกพ. มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับโครงการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ ซึ่งผ่านการรับฟังความคิดเห็นบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ระหว่างวันที่ 8-22 กันยายน 2566 ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ.

ได้แจ้งหลักเกณฑ์ดังกล่าวให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องและรายงานผลการดำเนินงานไปยังสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเพื่อรายงานผลต่อภาคนโยบายทราบแล้ว

2.2 ขัดเขยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามนโยบายการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาคของรัฐบาล ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เป็นเงิน 13,210.15 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2566)

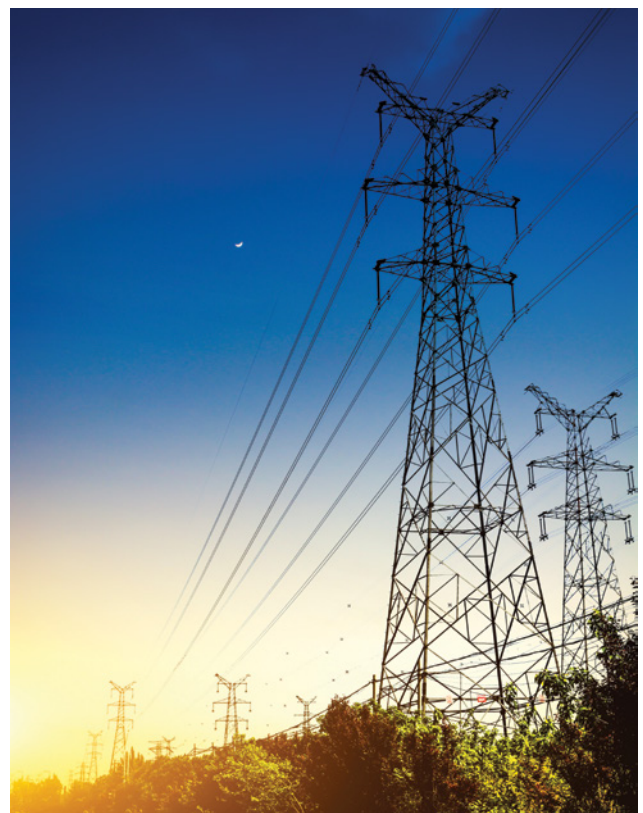


เป้าหมายที่ 3 การบริหารจัดการพลังงานเพื่อความมั่นคงระบบไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ได้เสริมสร้างประสิทธิภาพการบริหารจัดการพลังงานเพื่อความมั่นคงระบบไฟฟ้าได้ตามเป้าหมายที่กำหนด อย่างไรก็ตาม การจัดทำแบบจำลองความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติจะพัฒนาแล้วเสร็จกลางปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 สรุปดังนี้

3.1 วิเคราะห์และให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าแผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงานประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี ซึ่งได้คำนึงถึงการบูรณาการเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและความคุ้มค่าในการใช้ประโยชน์ของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน โดยได้พิจารณาให้ความเห็นแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ แผนขยายโครงข่ายท่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ รวมจำนวน 6 โครงการ แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของเอกชนจำนวน 14 ราย ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้กำกับการลงทุนการขยายเขตระบบไฟฟ้าเพื่อให้มีการเข้าถึงระบบไฟฟ้าได้มากกว่าร้อยละ 99 ของจำนวนครัวเรือนทั่วประเทศ (ข้อมูล ณ 30 กันยายน 2566)

3.2 เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารการจัดหาก๊าซธรรมชาติ เพื่อความมั่นคงระบบไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาและวิเคราะห์ข้อมูลพื้นฐาน นโยบายรัฐและปัจจัยที่เกี่ยวข้องเพื่อจัดทำแบบจำลองความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของแต่ละภาค



อุตสาหกรรม ตลอดจนพัฒนาระบบฐานข้อมูลการใช้และการจัดหาก๊าซธรรมชาติในรูปแบบของ Web based ซึ่งคาดว่าจะพัฒนาแล้วเสร็จกลางปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

3.3 สร้างความร่วมมือด้านวิชาการกับหน่วยงานต่างประเทศ สำนักงาน กกพ. ได้จัดประชุมเชิงวิชาการ เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2566 ภายใต้หัวข้อ “ERC Forum 2023: Renewable and Sustainable Energy Transition” โดย กกพ. ผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ผู้เชี่ยวชาญด้านพลังงานระดับสากลทั้งหน่วยงานภาครัฐ ผู้แทนหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานภาคเอกชน และองค์กรระหว่างประเทศ ร่วมแลกเปลี่ยนนโยบายการขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานที่ยั่งยืนเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำเพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน ณ ศูนย์การประชุมแห่งชาติสิริกิติ์ กรุงเทพมหานคร



วัตถุประสงค์ที่ 2

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมายที่ 1 พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม

สำนักงาน กกพ. ดำเนินงานปรับปรุงระเบียบและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องเพื่อกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 สรุปดังนี้

1.1 ปรับปรุงข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม (TSO Code) และปรับปรุงข้อกำหนดการให้บริการสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) เพื่อให้สอดคล้องกับรูปแบบการใช้งานของผู้รับใบอนุญาตกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และส่งเสริมให้สามารถ

เข้าถึงโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติได้อย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และเกิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ โดยเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้ประกาศ TPA Code สำหรับสถานีแอลเอ็นจี ฉบับที่ 5 และเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 ได้ประกาศใช้ TSO Code แล้ว



สำนักงาน กพพ. ร่วมกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดสัมมนาผู้ใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2565 ณ โรงแรมรามารการ์เด็นส์ วิวาดีรังสิต กรุงเทพฯ สำนักงาน กพพ. ร่วมกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดงานสัมมนาผู้ใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ในหัวข้อ “การรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพื่อใช้ในการปรับปรุง TSO Code” ตามที่ กพพ. ได้มีนโยบายส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ สำนักงาน กพพ. ในฐานะหน่วยงานที่รับผิดชอบการกำกับดูแลการดำเนินงานของผู้ประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ให้สอดคล้องตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มุ่งเน้นการส่งเสริมการดำเนินงาน Third Party Access หรือการเปิดให้ใช้และเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม ตามมาตรา 81 มาอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้การดำเนินงาน Third Party Access เป็นไปอย่างเหมาะสม มีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้ใช้บริการทุกราย

1.2 ศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Reserve) โดยสำนักงาน กพพ. ได้ร่วมกับ ปตท. และ PTTPLNG ดำเนินการศึกษารูปแบบการสำรอง ปริมาณการเก็บสำรองและการบริหารจัดการกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน เพื่อประโยชน์แห่งความมั่นคงของประเทศ และเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2566

และ วันที่ 4 ตุลาคม 2566 กพพ. รับทราบผลการศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Reserve) ตามที่สำนักงาน กพพ. เสนอ และให้สำนักงาน กพพ. ศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติตามความเห็นของ กพพ. เพื่อรองรับสถานะฉุกเฉินด้านพลังงานต่อไป



กำกับพลังงานให้ทันการเปลี่ยนแปลงโลก

เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2566 กพพ. พร้อมด้วย คณะผู้บริหารสำนักงาน กพพ. ให้การต้อนรับ Professor Mark A. Jamison, Director, Public Utility Research Center (PURC) เนื่องในโอกาสร่วมเป็นวิทยากรบรรยายในหัวข้อ “โครงสร้างพื้นฐานกับการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคมตามการเปลี่ยนแปลงโลก” ให้กับ กพพ. และผู้บริหารสำนักงาน กพพ. ณ สำนักงาน กพพ. กรุงเทพมหานคร



เป้าหมายที่ 2 พัฒนาระบบการกำกับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เตรียมความพร้อมรองรับการเติบโตของความต้องการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้นของภาคเอกชนและนโยบายการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามกรอบแผนพลังงานชาติ สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว สรุปดังนี้

2.1 การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) กกพ. ได้มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2566 ซึ่งจะรองรับการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงสร้างกิจการไฟฟ้าแบบ Enhanced Single Buyer โดยหลักเกณฑ์ดังกล่าวได้ผ่านการรับฟังความคิดเห็นบนเว็บไซต์ของสำนักงาน

กกพ. ระหว่างวันที่ 21 กุมภาพันธ์ – 10 มีนาคม 2566 และจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นกลุ่มย่อยแบบออนไลน์ เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2566 ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง อยู่ระหว่างนำหลักเกณฑ์ดังกล่าวไปทดลองและจะประเมินผลการดำเนินงานดังกล่าว คาดว่าจะประกาศใช้ในปี 2567



สัมมนารับฟังความคิดเห็น หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff: UGT)

เมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2566 นายคมกฤษ ตันตระกูลฯ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. เป็นประธานในงานสัมมนารับฟังความคิดเห็น เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว ผ่านระบบออนไลน์ เพื่อชี้แจงทำความเข้าใจเกี่ยวกับทิศทางนโยบายด้านพลังงานและแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการ UGT รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมที่สนใจแลกเปลี่ยนความคิดเห็นในเรื่องดังกล่าว โดยงานสัมมนาในครั้งนี้มีผู้เข้าร่วมจำนวนกว่า 300 คน มีผู้แทนทั้งจากภาครัฐ ภาคเอกชน และสถาบันการศึกษา

โดยผู้ที่สนใจสามารถชมงานสัมมนา
รับฟังความคิดเห็น เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนด
อัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว
(Utility Green Tariff: UGT)
ย้อนหลังได้ผ่านช่อง **YouTube: OERC Thai**
ของสำนักงาน กกพ. (<https://youtu.be/vKpmjNhIVMI>)



2.2 เตรียมความพร้อมรองรับนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันในอนาคตตามเป้าหมายที่กำหนดในแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานและนโยบายของรัฐ กกพ. ได้ออกประกาศเรื่อง หลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม พ.ศ. 2565 ซึ่ง กพผ. กพน. และ กฟผ. ได้จัดทำร่างข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ตามประกาศ กกพ. และร่วมกับสำนักงาน กกพ. พิจารณารายละเอียดข้อกำหนด TPA Code ของทั้ง 3 หน่วยงานการไฟฟ้า นำไปใช้ร่วมกันได้ต่อไป สำนักงาน กกพ. ได้เสนอ กกพ. รับทราบร่างหลักการข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2566 โดยมีหลักการด้านเทคนิคที่สำคัญ ประกอบด้วย โครงสร้างและขอบเขตของ TPA Code การจัดสรรศักยภาพในการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Capacity Allocation) การบริหารปริมาณไฟฟ้า (Electricity Balancing) การบริหารจัดการความแออัดระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Congestion Management) การรักษาคุณภาพไฟฟ้าและความมั่นคงระบบไฟฟ้า ข้อกำหนด TPA Connection Code และเงื่อนไขในการขอเชื่อมต่อ การเสียสิทธิ



(Use-It-or-Lose-It) และหลักการกำหนดอัตราค่าบริการ อาทิ ค่าบริการเชื่อมต่อและส่งไฟฟ้า (Wheeling Charge) และค่าบริการรักษาคุณภาพไฟฟ้าและความมั่นคงระบบไฟฟ้า (System Security Charge) เป็นต้น ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. มีแผนจัดประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่อร่าง TPA Code และจะเสนอร่าง TPA Code ให้ กกพ. พิจารณาภายในเดือนเมษายน 2567 เพื่อเตรียมรองรับนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันตามที่ กพข. จะเห็นชอบต่อไป

2.3 ดำเนินงานโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) ระยะที่ 2 เพื่อสนับสนุนกิจกรรมการทดสอบ วิจัย และพัฒนานวัตกรรมในการให้บริการด้านพลังงาน เพื่อนำมาพัฒนากระบวนการกำกับกิจการพลังงานและจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย โดยเมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2565 สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อผู้มีสิทธิเข้าร่วมโครงการ จำนวน 36 โครงการ มีขอบเขตของกิจกรรมที่ทดสอบ ดังนี้

- (1) แพลตฟอร์มหรือนวัตกรรมการให้บริการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
- (2) นวัตกรรมที่เพิ่มความยืดหยุ่นให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อให้สามารถรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น
- (3) การใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบใหม่
- (4) นวัตกรรมพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม

ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมผลการดำเนินงานโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 1 เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายและแนวทางการพัฒนากระบวนการกำกับกิจการพลังงานรองรับการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันและการพัฒนาตลาดการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน



เป้าหมายที่ 3 กบวทหลักเกณฑ์และอัตราค่าบริการพลังงานตามระยะเวลาที่กำหนด

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กกพ. ได้บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงวิกฤตราคาพลังงานที่ต่อเนื่องและกำกับอัตราค่าบริการพลังงานตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด ดังนี้

3.1 การลดผลกระทบค่าไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. ได้บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น ซึ่งจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ซึ่งมีราคาสูงกว่าราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยเพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทาน และการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและมีแนวโน้มที่จะลดลง จนถึงต้นปี พ.ศ. 2566 ประกอบกับสถานการณ์ราคา LNG ในตลาดโลกมีความผันผวนอันเนื่องมาจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน โดย กกพ. ร่วมกับกระทรวงพลังงาน บริหารเชื้อเพลิงในสภาวะวิกฤตตามแนวทางที่ กพข.

กำหนด เพื่อบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด โดยคำนึงถึงการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานของประเทศ สรุปรูปการบริหารจัดการที่สำคัญ ดังนี้

- (1) เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าโดยใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาเพื่อทดแทนการนำเข้า LNG ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกและความสามารถในการขนส่งน้ำมันดีเซลให้กับโรงไฟฟ้า ร่วมกับการดำเนินมาตรการ Energy Pool Price
- (2) จัดสรรก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยเป็นลำดับแรก
- (3) รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจากผู้ผลิตไฟฟ้า

รายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากกลุ่มสัญญาเดิม และกลุ่มที่ไม่มีสัญญากับการไฟฟ้า เชื่อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ขยะ แสงอาทิตย์ และพลังงานลม

(4) เดินเครื่องโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 4 ที่ปลดแล้วตามความจำเป็น

3.2 ปรับปรุงการอุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้ต่ำ กกพ. ปรับปรุงเงื่อนไขการอุดหนุนค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้ต่ำที่จะต้องไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน โดยให้มีการกำหนดคุณสมบัติผู้ที่เหมาะสมได้รับการช่วยเหลือบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Social Welfare) แทนการกำหนดคุณสมบัติด้วยปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามแนวนโยบาย กพข. รวมไปถึงขอความร่วมมือให้ กพน. และ กฟผ. ประชาสัมพันธ์และให้การช่วยเหลือค่าไฟฟ้าสำหรับบ้านอยู่อาศัยรายได้น้อยที่ได้รับสิทธิสวัสดิการแห่งรัฐ ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป โดยใช้แหล่งงบประมาณในการดำเนินงาน ดังนี้

(1) งบประมาณที่ใช้ในการดำเนินมาตรการค่าไฟฟ้าฟรี แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยที่ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมแปร์ที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือนติดต่อกันอย่างน้อย 3 เดือน ให้ถือเป็นความต้องการรายได้ (Revenue Requirement) ของการ

ไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย หรือตามนโยบายที่ กพข. เห็นชอบต่อไป

(2) การให้การช่วยเหลือค่าไฟฟ้าที่นอกเหนือจาก (1) และเข้าข่ายได้รับการสนับสนุนจากโครงการลงทะเบียนเพื่อสวัสดิการแห่งรัฐ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายดำเนินการเบิกจ่ายตามนโยบายรัฐบาล โดยกระทรวงการคลัง

3.3 ปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ทุกๆ 4 เดือน เพื่อให้อัตราค่าไฟฟ้าสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนในการจัดหาไฟฟ้าที่เหมาะสมเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ได้แก่ ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และผลกระทบจากค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐบาล ซึ่งเปลี่ยนแปลงไปจากระดับค่าใช้จ่ายในค่าไฟฟ้าฐาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กกพ. พิจารณาปรับค่าไฟฟ้าผันแปร (F_t) เป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กระบวนการและขั้นตอนการใช้สูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ พ.ศ. 2565 (ประกาศฯ) โดยพิจารณาปรับค่า F_t เพื่อสะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเท่าที่จำเป็น และบริหารจัดการบนพื้นฐานการบรรเทาผลกระทบค่าครองชีพของประชาชนและคำนึงถึงสภาพคล่องทางการเงินของ กฟผ. ซึ่งรับภาระต้นทุนคงค้างสะสมจากต้นทุนที่สูงขึ้นแทนประชาชนในช่วงวิกฤตราคาก๊าซธรรมชาติ สำนักงาน กกพ. ได้จัดสัมมนาชี้แจงการพิจารณาค่า F_t โดยถ่ายทอดสดผ่าน Facebook และจัดรับฟังความคิดเห็นบนเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. เพื่อนำความคิดเห็นประกอบการพิจารณาค่า F_t โดยสรุปการพิจารณาค่า F_t ดังนี้

รอบการปรับค่า F_t	ผลการคำนวณค่า F_t ขยายปลีก ^{1/} (สตางค์/หน่วย)	ค่า F_t ขยายปลีก ที่เรียกเก็บ (สตางค์/หน่วย)	ค่าไฟฟ้าขยายปลีก ที่เรียกเก็บ ^{2/} (บาท/หน่วย)	การบริหารจัดการ
เดือน ก.ย. - ธ.ค. 2565	236.97	93.47	4.72	กฟผ. รับภาระต้นทุนคงค้างสะสมประมาณ 83,000 ล้านบาท
เดือน ม.ค. - เม.ย. 2566	358.31	- บ้านอยู่อาศัย 93.43 - ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น 154.92	- บ้านอยู่อาศัย 4.72 - ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น 5.33	- บริหารจัดการตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 ที่เห็นชอบให้จัดสรรก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย หลังโรงแยกก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยเป็นลำดับแรก ในปริมาณที่ไม่เพิ่มภาระอัตราค่าไฟฟ้าจากปัจจุบันในรอบการคิดค่า F_t เดือนมกราคม - เมษายน 2566 และ ปดก. ได้คำนวณประมาณราคาก๊าซธรรมชาติ ให้สอดคล้องกับมติ กพข. ดังกล่าวข้างต้น และ กฟผ. ได้คำนวณประมาณการค่า F_t ที่ปรับแผนการใช้น้ำมันทดแทนก๊าซธรรมชาติ - กฟผ. รับภาระต้นทุนคงค้างสะสมประมาณ 108,673 ล้านบาท - ตามนโยบายข้างต้น ค่า F_t รอบนี้ แบ่งเป็น 2 อัตรา สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย และประเภทอื่น
เดือน พ.ค. - ส.ค. 2566	293.60	91.19	4.70	กฟผ. รับภาระต้นทุนคงค้างสะสมประมาณ 123,528 ล้านบาท
เดือน ก.ย. - ธ.ค. 2566	249.81	20.48	3.99	- เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 กกพ. เห็นชอบค่า F_t เรียกเก็บเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 เท่ากับ 66.89 สตางค์ต่อหน่วย โดยคิดเป็นอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย 4.45 บาทต่อหน่วย ทั้งนี้ กฟผ. รับภาระต้นทุนคงค้างสะสมประมาณ 111,869 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 18 กันยายน 2566 คณะรัฐมนตรีเห็นชอบในหลักการมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ โดยให้เรียกเก็บค่าไฟฟ้างวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 จากเดิมหน่วยละ 4.45 บาท ให้เหลือ 3.99 บาท โดยให้กระทรวงพลังงาน กกพ. และรัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการให้ถูกต้อง รอบคอบ เป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมาย ระเบียบ หลักเกณฑ์ และมติ คสม. ที่เกี่ยวข้อง - เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2566 กกพ. มีมติเห็นชอบค่า F_t เรียกเก็บเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 ตามที่ผู้รับใบอนุญาตซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจเสนอในอัตรา 20.48 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยรวมอยู่ที่ 3.99 บาทต่อหน่วย โดยอาศัยอำนาจตามมาตรา 64 ประกอบกับมาตรา 69 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และ ข้อ 11 ของประกาศฯ

หมายเหตุ: ^{1/} ผลการคำนวณค่า F_t ขยายปลีกตามสูตรการปรับอัตราค่า F_t ที่ กกพ. คำนวณ

^{2/} ค่าไฟฟ้าขยายปลีกที่เรียกเก็บประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าฐานเฉลี่ยในอดีต 3.78 บาทต่อหน่วย และค่า F_t ที่เรียกเก็บตามรอบการคำนวณ

ตารางสรุปค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2560 - 2566

เดือน	ค่าไฟฟ้าฐาน (บาท/หน่วย)	ค่า F_t (สตางค์/หน่วย)		ค่าไฟฟ้ารวม (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) (บาท/หน่วย)	ร้อยละ การเปลี่ยนแปลง
		เรียกเก็บ	เปลี่ยนแปลง		
ม.ค. - ม.ย. 60	3.76	-37.29	-4.00	3.39	-1.17%
พ.ค. - ส.ค. 60		-24.77	12.52	3.51	3.54%
ก.ย. - ธ.ค. 60		-15.90	8.87	3.60	2.56%
ม.ค. - ม.ย. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%
พ.ค. - ส.ค. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%
ม.ค. - ม.ย. 62		-11.60	4.30	3.64	1.11%
พ.ค. - ส.ค. 62		-11.60	0.00	3.64	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 62		-11.60	0.00	3.64	0.00%
ม.ค. - ม.ย. 63		-11.60	0.00	3.64	0.00%
พ.ค. - ส.ค. 63		-11.60	0.00	3.64	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 63		-12.43	-0.83	3.63	-0.28%
ม.ค. - ม.ย. 64		-15.32	-2.89	3.61	-0.55%
พ.ค. - ส.ค. 64		-15.32	0.00	3.61	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 64		-15.32	0.00	3.61	0.00%
ม.ค. - ม.ย. 65		+1.39	+16.71	3.78	+4.43%
พ.ค. - ส.ค. 65	3.78	+24.77	+23.38	4.00	+5.82%
ก.ย. - ธ.ค. 65		+93.43	+68.66	4.72	+18.00%
ม.ค. - ม.ย. 66		(บ้านอยู่อาศัย: 93.43) (อื่นๆ: 154.92)	(บ้านอยู่อาศัย: 0.00) (อื่นๆ: +61.49)	(บ้านอยู่อาศัย: 4.72) (อื่นๆ: 5.33)	(บ้านอยู่อาศัย: 0.00%) (อื่นๆ: +12.92%)
พ.ค. - ส.ค. 66		+91.19	(บ้านอยู่อาศัย: -2.14) (อื่นๆ: -63.63)	4.70	(บ้านอยู่อาศัย: -0.42%) (อื่นๆ: -11.82%)
ก.ย. - ธ.ค. 66		+20.48	-70.71	3.99	-0.71%

3.4 ทบทวนอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยที่ กฟน. และ กฟผ. ชี้จาก กฟผ. โดยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2566 กฟผ. มีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการไฟฟ้าแบบ Low Priority ประกอบด้วย ค่าพลังงานไฟฟ้าเป็นอัตราคงที่เท่ากับ 2.9162 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยไม่มีการคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge) ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ใบแจ้งค่าไฟฟ้าเดือนกรกฎาคม 2566 เป็นต้นไป รายละเอียดดังนี้



3.5 พัฒนากลไกการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้าและเสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการโครงการสำคัญซึ่งจะดำเนินการแล้วเสร็จตามแผนงานที่กำหนดในปีงบประมาณ 2567 ดังนี้

(1) โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้า (Energy Tariff Impact Assessment) ปัจจุบันได้กำหนดแนวทางการประเมินผลกระทบจากการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้าและอยู่ระหว่างศึกษาในมิติด้านสวัสดิการสังคม (Social welfare) ความสามารถในการชำระค่าไฟฟ้า (Affordability) ความเต็มใจที่จะชำระค่าไฟฟ้า (Willingness to pay) และจะพัฒนาแบบจำลองทางเศรษฐศาสตร์ที่เหมาะสมที่จะประเมินผลกระทบทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อระบบเศรษฐกิจและสังคมโดยรวมจากการเปลี่ยนแปลงอัตราค่าไฟฟ้า

(2) โครงการวิเคราะห์ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ายาภาค ปัจจุบันได้กำหนดแนวทางการประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ายาภาค และอยู่ระหว่างศึกษาด้านต้นทุนการประกอบกิจการไฟฟ้าสำหรับกำกับกิจการไฟฟ้า ตลอดจนเตรียมรองรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้ารูปแบบตลาดไฟฟ้าเสรีในอนาคตตามนโยบายของรัฐ

(3) การจัดทำรายงานบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Accounts: USOA) สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาแนวทางการจัดทำรายงานบัญชีและการเงินของต่างประเทศ รวมถึงการตรวจสอบข้อมูลฐานะการเงิน อัตราผลตอบแทน และการกำหนดอัตราค่าบริการต่างๆ เพื่อให้การทบทวนอัตราค่าบริการไฟฟ้าเป็นไปอย่างเหมาะสม

มีความถูกต้องและรวดเร็วยิ่งขึ้น และจะพัฒนาระบบการรายงานข้อมูลบัญชีและการเงินในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ต่อไป

(4) ศึกษาความเหมาะสมของอัตราค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าและบริการ ที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเรียกเก็บจากผู้ใช้งาน อาทิ ค่าธรรมเนียมต่อไฟ เงินประกันการใช้ไฟฟ้า และค่าเชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับผู้ที่ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar PV เป็นต้น เพื่อให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายใช้ในการจัดทำข้อเสนออัตราค่าบริการที่มีความเหมาะสมเป็นมาตรฐานเดียวกัน และสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน โดยสำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมอัตราและหลักการกำหนดค่าธรรมเนียมและค่าบริการอื่นของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน และจัดทำร่างหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมในการขอใช้ไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายอื่นของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเสนอ กกพ. เห็นชอบในหลักการเมื่อวันที่ 6 กันยายน 2566 และจะทบทวนต้นทุนค่าบริการให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน จากนั้นจะให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายนำเสนออัตราค่าธรรมเนียมดังกล่าวตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดเพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

3.6 ปรับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและรองรับการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2

(1) กกพ. เห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc)

(2) กำหนดอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ โดยเมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2566 และวันที่ 19 กรกฎาคม 2566 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี 2566 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT1) และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LMPT2) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่อัตรา 0.6543 บาทต่อล้านปิโตรที่นี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2566 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการใหม่จาก กกพ.

ตารางแสดงอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

พื้นที่	อัตราค่าบริการที่เรียกเก็บ (บาทต่อล้านปิโตร)
1) อัตราค่าบริการ Td *	
พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง รวม TTM	12.8869
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม	2.1135
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	11.6894
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	1.0061
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	0.2693
2) อัตราค่าบริการ Tc **	
พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง รวม TTM	0.2207
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม	0.0248
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	1.9304
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	0.0806
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

หมายเหตุ: * อัตราค่าบริการ Td ให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2565 เป็นต้นไป หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

** อัตราค่าบริการ Tc ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566 – 30 กันยายน 2567 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.



วัตถุประสงค์ที่ 3

กำกับประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม



เป้าหมายที่ 1 กำกับสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามที่กำหนดร้อยละ 100

สำนักงาน กกพ. ได้ตรวจสอบสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และ กกพ. ได้ออกคำสั่งทางปกครองเพื่อสั่งให้ดำเนินการแก้ไขปรับปรุงสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ราย คิดเป็นร้อยละ 1.66 และการประเมินคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ สามารถดำเนินงานได้ตามเกณฑ์ของดัชนีกำกับที่กำหนด สำหรับผู้รับใบอนุญาตเอกชนประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้ามีคุณภาพการให้บริการผ่านเกณฑ์มาตรฐานร้อยละ 95.83 และประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้ามีผู้ผ่านเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการร้อยละ 89.16 สรุปดังนี้



1.1 ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 188 ฉบับ ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 790 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 70 ฉบับ และออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร รวมจำนวนทั้งหมด 101 ฉบับ

ตารางสรุปการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน การผลิตพลังงานควบคุม และการประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

หน่วย: ฉบับ

ประเภทใบอนุญาต	ขอรับใบอนุญาต	ได้รับใบอนุญาตตามกรอบเวลาที่กำหนด	อยู่ระหว่างดำเนินการ*
1. การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ตามมาตรา 47	429	188	241
1.1 ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	426	188	238
(1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	222	97	125
(2) ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	-	-	-
(3) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	43	18	25
(4) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	161	73	88
(5) ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	-	-	-
1.2 ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	3	-	3
(1) ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	-	-	-
(2) ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ	-	-	-
(3) ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	3	-	3
(4) ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรรูปก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	-	-	-
2. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม ตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน ตามมาตรา 48	802	790	12
3. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน ตามมาตรา 48	115	70	45

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566
* เอกสารไม่ถูกต้องครบถ้วน 128 โครงการ

ตารางสรุปการออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

หน่วย: ฉบับ

ประเภทใบอนุญาต	ขอรับใบอนุญาต		ได้รับใบอนุญาตตามกรอบเวลาที่กำหนด		อยู่ระหว่างดำเนินการ	
	ก่อสร้าง	ดัดแปลง	ก่อสร้าง	ดัดแปลง	ก่อสร้าง	ดัดแปลง
1. ใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร ตามมาตรา 48	118	9	74	6	44	3
1.1 ขออนุญาตใหม่	100	9	63	6	37	3
1.2 ขอดำเนินการในอนุญาตครั้งที่ 1 และ ครั้งที่ 2	18	-	11	-	7	-
2. การรับรองการก่อสร้างอาคาร ตามมาตรา 48	25	7	17	4	8	3
รวม	143	16	91	10	52	6

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

1.2 ตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้ตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ 2566 (เดือนตุลาคม 2565 – กันยายน 2566) ตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยจำนวนรวม 541 ราย ประกอบด้วยกลุ่มทั่วไป (รวมต่ออายุ)

จำนวน 437 ราย กลุ่มเผ่าละวัง จำนวน 66 ราย และ กลุ่มตรวจติดตามอย่างใกล้ชิด 38 ราย สรุปผลการตรวจติดตาม ดังนี้

(1) โรงไฟฟ้าปฏิบัติตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยครบถ้วน จำนวน 146 ราย คิดเป็นร้อยละ 26.99

(2) โรงไฟฟ้าปฏิบัติตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยไม่ครบถ้วนบางประเด็น หรือมีผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมเกินค่าควบคุมที่กำหนด แต่ได้ดำเนินการชี้แจง/แจ้งแผนงาน/ดำเนินการแก้ไขปรับปรุงแล้ว จำนวน 381 ราย คิดเป็นร้อยละ 70.43

(3) โรงไฟฟ้าปฏิบัติตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยไม่ครบถ้วนบางประเด็น หรือมีผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมเกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้ และสำนักงาน กกพ. ได้แจ้งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมดำเนินการตามกฎหมายจำนวน 5 ราย คิดเป็นร้อยละ 0.92

(4) โรงไฟฟ้าที่ กกพ. ได้ออกคำสั่งทางปกครองเพื่อสั่งให้ดำเนินการแก้ไขปรับปรุง จำนวน 9 ราย คิดเป็นร้อยละ 1.66 ทั้งนี้ เป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการพักใช้และเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2555

1.3 พัฒนาการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐาน โดยสำนักงาน กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาทักษะการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงานทั้งด้านความปลอดภัยและด้านสิ่งแวดล้อมให้กับบุคลากรของสำนักงาน กกพ. เพื่อให้การตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานเดียวกัน โดยได้จัดอบรมหลักสูตรผู้ตรวจสอบความปลอดภัย โรงไฟฟ้าและท่อก๊าซธรรมชาติ และหลักสูตรผู้ควบคุมมลพิษ ด้านสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ได้เชื่อมโยงข้อมูลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและข้อมูลการอนุญาตกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยเมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2566 สำนักงาน กกพ. ร่วมกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานอนุญาต 8 หน่วยงาน ได้แก่ กระทรวงอุตสาหกรรม กรมอุตสาหกรรมพื้นฐานและการเหมืองแร่ กรมโรงงานอุตสาหกรรม การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

กรมธุรกิจพลังงาน กรมสนับสนุนบริการสุขภาพ กรมการปกครอง และสำนักการโยธา ลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) การเชื่อมโยงข้อมูลด้านการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและข้อมูลการอนุญาต โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเชื่อมโยงและแลกเปลี่ยนข้อมูลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและข้อมูลการอนุญาตระหว่างระบบศูนย์ข้อมูลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Smart EIA Plus) กับระบบงานของหน่วยงานอนุญาต เพื่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องสามารถนำข้อมูลไปใช้ในการปฏิบัติงานตามภารกิจได้อย่างทันต่อสถานการณ์ ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า (Digital AI platform) เพื่อใช้ในการวิเคราะห์และตรวจจับข้อมูลทางด้านคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของระบบ CEMS ที่ผิดปกติหรือมีแนวโน้มผิดปกติ และให้แจ้งเตือนเพื่อกำกับดูแลได้แบบ Real Time

1.4 กำกับดูแลมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้ติดตามและประเมินคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และเพื่อยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ดียิ่งขึ้น กกพ. ได้กำหนดเกณฑ์คุณภาพการให้บริการโดยใช้ค่า Moving Average ย้อนหลัง 5 ปี โดยคุณภาพการให้บริการสำหรับปี 2565 ในการประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ สามารถดำเนินงานได้ตามเกณฑ์ของดัชนีกำกับที่กำหนด สำหรับผู้รับใบอนุญาตเอกชนประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้ามีคุณภาพการให้บริการผ่านเกณฑ์มาตรฐานร้อยละ 95.83 และประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า มีผู้ผ่านเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการร้อยละ 89.16



เป้าหมายที่ 2 ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สำนักงาน กกพ. ได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตามเป้าหมายที่กำหนด โดยในปี 2566 สรุปดังนี้

2.1 ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยสร้างกลไกการมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาดัชนีชี้วัดความยั่งยืน (Sustainability Indicators) ของโรงไฟฟ้าที่ครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐศาสตร์ และเทคนิคที่ใช้ทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อกำหนดเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย โดยเก็บรวบรวมข้อมูลผลการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแต่ละประเภทเพื่อเพลิงตั้งแต่ปี 2564 จนถึงปัจจุบัน

และจัดทำร่างดัชนีชี้วัดความยั่งยืนและจัดทำคู่มือตัวชี้วัดและเกณฑ์การประเมินสำหรับการจัดทำรายงานประเมินความยั่งยืน (Sustainability assessment report) เพื่อนำดัชนีชี้วัดความยั่งยืนดังกล่าวไปทดสอบกับโรงไฟฟ้าในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

2.2 สนับสนุนการศึกษาวิจัยการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) จำนวน 2 โครงการ วงเงิน 6.24 ล้านบาท ประกอบด้วย

(1) โครงการอุปกรณ์แชร์พลังงานสำหรับระบบไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนแบบผสมของศูนย์เทคโนโลยีอิเล็กทรอนิกส์และคอมพิวเตอร์แห่งชาติ สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ วงเงินจัดสรร จำนวน 3.61 ล้านบาท

(2) โครงการการศึกษาและเสนอร่างหลักเกณฑ์การนำน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพไปใช้ประโยชน์โดยส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยของสถาบันวิจัยและพัฒนาพลังงานนครพิงค์ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ วงเงินจัดสรรจำนวน 2.63 ล้านบาท

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2566 สำนักงาน กกพ. และกระทรวงพลังงาน ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) (MoU) เพื่อการศึกษาวิจัย และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่เป็นประโยชน์ในการประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน และแผนยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างปรับปรุง

พัฒนารอบวิจัยและข้อเสนอโครงการ

2.3 ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ภายใต้กรอบแนวคิดการสื่อสาร “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” โดย กกพ. ได้จัดสรรเงินปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เพื่อดำเนินกิจกรรมดังกล่าว รวมจำนวน 153.10 ล้านบาท เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจ ดังนี้

(1) ความเชื่อมโยงระหว่าง การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change)

(2) ความรู้เกี่ยวกับการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า สิทธิของผู้ใช้พลังงาน และบทบาทภารกิจอื่นๆ ของ กกพ. และ

(3) การบริหารจัดการความรู้ คลังข้อมูล และการสื่อสารของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)



วัตถุประสงค์ที่ 4

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วมเข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย



เป้าหมายที่ 1 พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน

สำนักงาน กกพ. ดำเนินการได้ตามเป้าหมายที่กำหนด โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ได้ให้ความสำคัญต่อการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียในการแสดงความคิดเห็นเพื่อนำมาปรับปรุงกฎหมายและกฎหมายลำดับรอง สรุปดังนี้

1.1 ประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของการบังคับใช้กฎหมายให้สอดคล้องกับบริบทที่เปลี่ยนแปลงไปและสอดคล้องกับหลักสากล ลดความซ้ำซ้อน ไม่เป็นภาระต่อประชาชนและลดอุปสรรคต่อผู้ประกอบกิจการพลังงาน และเพิ่มความสามารถในการแข่งขันของประเทศ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ประเมินผลสัมฤทธิ์สอดคล้องกับแนวทางการประเมินผลสัมฤทธิ์ของกฎหมายที่คณะกรรมการพัฒนากฎหมายกำหนด โดยจัดรับฟังความคิดเห็น 4 วิธี ได้แก่

(1) เปิดรับฟังความคิดเห็นผ่านระบบกลางทางกฎหมายและระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ.

(2) จัดเวทีสัมมนาเพื่อรับฟังความคิดเห็น

(3) จัดประชุมกลุ่มย่อย

(4) สัมภาษณ์หรือหารือร่วมกับผู้ทรงคุณวุฒิหรือผู้เชี่ยวชาญด้านพลังงาน

สำนักงาน กกพ. ได้สรุปรายงานการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ต่อ กกพ. เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2566 ปัจจุบันได้นำผลการประเมินผลสัมฤทธิ์มาใช้ร่างปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน และจะนำร่างกฎหมายดังกล่าวไปรับฟังความคิดเห็นและปรับปรุงแก้ไขร่างกฎหมายให้มีความสมบูรณ์เพื่อเตรียมนำเสนอหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ตามขั้นตอนของการเสนอร่างกฎหมายต่อไป

1.2 ทบทวนการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้ากรณีที่ได้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนด สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรองว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า และได้จัดทำข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าและอัตราเงินชดเชย กรณีที่ได้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา 89 วรรคสอง

โดยมีประเด็น ดังนี้

- (1) การจ่ายเงินชดเชยให้ทำการจ่ายครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท มิได้จำกัดอยู่เพียงผู้ใช้ไฟขนาดเกิน 300 kVA ขึ้นไป
- (2) ปรับวิธีคิดอัตราเงินชดเชยกรณีไฟฟ้าดับ
- (3) เพิ่มเติมนการจ่ายเงินชดเชยสำหรับกรณีไฟฟ้าขัดข้องชั่วขณะ หรือระบบไฟฟ้าขัดข้องชั่วขณะ (Momentary Service Interruption)
- (4) การจัดทำแพลตฟอร์มดิจิทัลสำหรับตอบข้อร้องเรียนผู้รับใบอนุญาต โดยต้องเป็นแพลตฟอร์มที่ผู้บริโภคสามารถติดตามสถานะข้อร้องเรียนได้ และสำนักงาน กกพ. สามารถเข้าถึงข้อมูลและตรวจสอบสถานะข้อร้องเรียนได้
- (5) การจ่ายเงินชดเชยของผู้รับใบอนุญาตให้กับผู้ร้องเรียน
- (6) รูปแบบการจ่ายเงินชดเชยให้ครอบคลุมถึงกรณีการจ่ายเงินชดเชยทางอิเล็กทรอนิกส์หรือการหักเป็นส่วนลดในรอบบิลถัดไป เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2566 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบในหลักการปรับปรุงอัตราเงินชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา 89 วรรคสอง ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการดำเนินการปรับปรุงกฎหมายเพื่อให้มีผลบังคับใช้ต่อไป



กกพ. เติมนำรับฟังความเห็น ยกเครื่องมาตรฐานสัญญาผู้ใช้ไฟฟ้ารอบใหม่

เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2566 นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน เข้าร่วมการประชุมรับฟังความคิดเห็นการปรับปรุงระเบียบและประกาศว่าด้วยคุณภาพการให้บริการและการชดเชยผู้ใช้พลังงาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษา วิเคราะห์รูปแบบ และวิธีการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานตามมาตรา 89 และ 91 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รวมถึงการประเมินผลสัมฤทธิ์ของกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวข้องกับคุณภาพการให้บริการ ณ โรงแรมอีสติน แกรนด์ พญาไท



เป้าหมายที่ 2 ยกระดับการคุ้มครองสิทธิ สร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

เพื่อยกระดับการคุ้มครองสิทธิ สร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน สำนักงาน กกพ. ได้สร้างเครือข่ายพันธมิตรการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และคุ้มครองผู้ใช้พลังงานตามพันธกิจ สรุปการดำเนินงาน ดังนี้

2.1 สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
สำนักงาน กกพ. ได้วิเคราะห์กำหนดเป้าหมายหน่วยงานในพื้นที่ภูมิภาคที่จะสร้างความร่วมมือด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน เพื่อระดมความคิดเห็น สร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน บทบาทการกำกับกิจการพลังงาน ตลอดจนสร้างช่องทางการรับรู้ข่าวสารให้ทั่วถึงในวงกว้าง

โดยจัดสัมมนาการสร้างเครือข่าย 33 จังหวัด ครอบคลุมพื้นที่ผู้ใช้พลังงานประจำเขต 13 แห่งทั่วประเทศ มีผู้เข้าร่วมจำนวน 3,151 คน เช่น คพข. เครือข่ายผู้ให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า ศูนย์ดำรงธรรม องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ภาคีรัฐ กลุ่มบุคคล และผู้นำภาคประชาชน หน่วยงานราชการบริหารส่วนภูมิภาค กระทรวงพลังงาน ประชาสัมพันธ์/สื่อมวลชน



กิจกรรมสร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

สำนักงาน กกพ. ได้จัดสัมมนาการสร้างเครือข่าย 33 จังหวัด ครอบคลุมพื้นที่ผู้ใช้พลังงานประจำเขต 13 แห่งทั่วประเทศ เพื่อระดมความคิดเห็น สร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน บทบาทการกำกับกิจการพลังงาน ตลอดจนสร้างช่องทางการรับรู้ข่าวสารให้ทั่วถึงในวงกว้าง

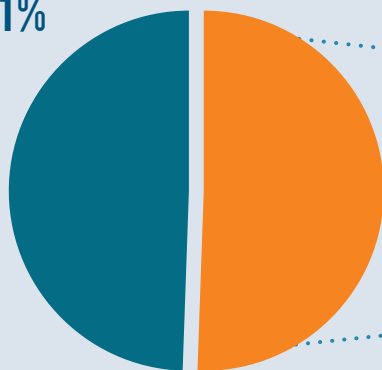


2.2 กำกับกับการดำเนินมาตรการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องเพื่อคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก พ.ศ. 2563 ซึ่งมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2563 เพื่อให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ (กฟส.) คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่วางหลักประกันตามประเภทและขนาดเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า โดยมีจำนวนผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกันจำนวน 23.99 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,695 ล้านบาท ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มีผู้ลงทะเบียนแล้ว 8.66 ล้านราย วงเงิน 17,114 ล้านบาท มีการคืนเงินประกันแล้ว 8.45 ล้านราย วงเงิน 16,893 ล้านบาท และอยู่ระหว่างตรวจสอบข้อมูล 0.21 ล้านราย วงเงินรวม 221 ล้านบาท

สถานะการขอคืนเงินหลักประกันการใช้ไฟฟ้า

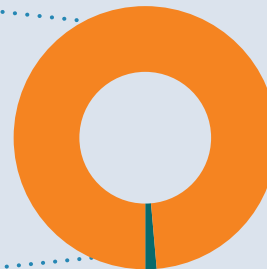
จำนวนผู้มีสิทธิขอคืนเงินประกัน จำนวน 23.99 ล้านราย วงเงิน 33,695 ล้านบาท

จำนวนเงินที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์
16,581 ล้านบาท
49.21%



จำนวนเงินที่มีการลงทะเบียน
17,114 ล้านบาท
50.79%

จำนวนเงินที่จ่ายเงินประกัน
16,893 ล้านบาท
98.71%



จำนวนเงินที่อยู่ระหว่างตรวจสอบข้อมูล
221 ล้านบาท
1.29%

ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

2.3 จัดกิจกรรมปฐมนิเทศและฝึกอบรมให้ คพข. รุ่นที่ 4 ซึ่งได้รับการแต่งตั้งจาก กกพ. เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2565 เพื่อสร้างองค์ความรู้ความเข้าใจในกฎระเบียบ บทบาท ภารกิจหน้าที่ในกระบวนการดำเนินงานด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน รวมถึงให้รับทราบขั้นตอนและวิธีการจัดการเรื่องร้องเรียนในประเด็นที่เกี่ยวข้องการปฏิบัติหน้าที่ของ คพข. รวมถึงการพัฒนาทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงานของ คพข. รุ่นที่ 4 เพื่อปฏิบัติหน้าที่

ในการพิจารณาเรื่องร้องเรียนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายหรือไม่ได้รับความเป็นธรรมจากการให้บริการของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เช่น ไฟฟ้าตกหรือดับทำให้อุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้าเสียหาย และการเรียกเก็บอัตราค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม ตลอดจนสะท้อนข้อคิดเห็นหรือเสนอมาตรการด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเพื่อปรับปรุงการให้บริการที่ดีขึ้น นำไปสู่การกำหนดหลักเกณฑ์เชิงนโยบายในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ



สำนักงาน กกพ. ประจำปีเขต 1 - 13 ร่วมมือกับ คพข. ประจำปีเขต 1 - 13 จัดอบรมบทบาทหน้าที่ คพข. ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจในเรื่องบทบาทการกำกับกิจการพลังงาน และความรู้เกี่ยวกับสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน บทบาทการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานในการพิจารณาเรื่องร้องเรียน มาตรา 100 และ 103 และผลงานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานของ คพข. รวมถึงการบรรยายให้ความรู้ เรื่องมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า พร้อมทั้งรับฟังปัญหา ข้อเสนอแนะ แลกเปลี่ยนเรียนรู้ และหารือแนวทางการแก้ไขปัญหาของผู้ใช้พลังงานร่วมกัน

2.4 พิจารณาเรื่องร้องเรียนจากผู้ใช้งานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายที่ผู้ใช้พลังงานได้รับจากการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต เช่น ไฟตก ไฟดับ เป็นต้น รวมถึงกรณีที่มีการเรียกเก็บค่าบริการที่ไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม เช่น จดหน่วยไฟฟ้าผิด มิเตอร์คลาดเคลื่อนหรือค่าบริการส่วนอื่นๆ ไม่เป็นธรรม ได้ตามกรอบระยะเวลาที่กำหนดรวมทั้งสิ้น 165 เรื่อง ได้พิจารณา

เรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จ รวมจำนวนทั้งสิ้น 148 เรื่อง และอยู่ระหว่างการพิจารณาภายในกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 17 เรื่อง นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างพัฒนาระบบการบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล เพื่อใช้ในการประเมินการมีส่วนร่วมและติดตามสถานะการจัดการข้อร้องเรียนแบบครบวงจร โดยจะแล้วเสร็จในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

ตารางสรุปการจัดการข้อร้องเรียน

ประเภท	สถานะการจัดการเรื่องร้องเรียน (ราย)		
	เรื่องร้องเรียนทั้งหมด	พิจารณาเรื่องร้องเรียน	
		เสร็จตามกรอบเวลาที่กำหนด	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต และการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	145	128	17
2. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 เกี่ยวกับการขยายเขตไฟฟ้า หรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	-	-	-
3. เรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	8	8	-
4. เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบการ เกี่ยวกับการปล่อยน้ำเสียและพวงเบ้า	7	7	-
5. เรื่องร้องเรียนอื่นๆ ^{1/}	5	5	-
รวมทั้งรวม	165	148	17

หมายเหตุ: 1/ เรื่องร้องเรียนอื่นๆ เช่น ค่าไฟฟ้าผันแปร F_t ร้องทุกข์ตามกฎหมายคุ้มครองผู้บริโภค เป็นต้น
ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

การลงพื้นที่จัดการข้อร้องเรียนของสำนักงาน กกพ.



คพข. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 10 (ราชบุรี) ลงพื้นที่แก้ไขเรื่องร้องเรียนในพื้นที่จังหวัดสมุทรสงคราม กรณีเรียกเก็บค่าไฟฟ้าสูงผิดปกติในเดือนกันยายน - ธันวาคม 2565 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2566 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 10 พร้อมด้วยนายธนาธิกร ถิตตยานุรักษ์ ประธาน คพข. เขต 10 นายโกศล ตันทพวงษ์ คพข. จังหวัดสมุทรสงคราม ผู้ร้อง และผู้บริหาร กฟภ. ได้มีการประชุมไกล่เกลี่ย กรณีเรื่องร้องเรียนของผู้ร้องเรียน ครั้งที่ 3 ผู้ใช้ไฟฟ้าอยู่บ้านเลขที่ 13 หมู่ 8 ตำบลบางแก้ว อำเภอเมืองสมุทรสงคราม จังหวัดสมุทรสงคราม กรณี กฟภ. จังหวัดสมุทรสงคราม เรียกเก็บค่าไฟฟ้าสูงผิดปกติในเดือนกันยายน - ธันวาคม 2565 จำนวนเงินรวม 91,298.14 บาท และได้ลงนามในบันทึกไกล่เกลี่ยร่วมกัน โดยผลการตรวจสอบพบว่า การทำงานของมิเตอร์ไฟฟ้ามีความคลาดเคลื่อนจากปกติ 12% กฟภ.จังหวัดสมุทรสงคราม จึงพิจารณาปรับลดปริมาณการใช้ไฟฟ้าลง 12% และให้บริษัทรับจดหน่วยค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้าฯ รับผิดชอบค่าไฟฟ้าในเดือนธันวาคม 2565 เนื่องจากทำให้การไฟฟ้าฯ เสียหาย โดยให้ผู้ร้องชำระค่าไฟฟ้าเพียง 3 เดือนคือเดือนกันยายน - พฤศจิกายน 2565 จำนวนเงิน 27,627.84 บาท สามารถรักษาสถานะสิทธิประโยชน์ของผู้ร้องเป็นจำนวนเงินถึง 63,670.30 บาท



คพข. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 3 (นครสวรรค์) ลงพื้นที่ดำเนินการแก้ไขเรื่องร้องเรียนตามมาตรา 103 ในพื้นที่อำเภอตาคลี จังหวัดนครสวรรค์ เกี่ยวกับการเรียกเก็บค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม ในพื้นที่ดังกล่าว



คพข. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 7 (สระบุรี) ลงพื้นที่ไกล่เกลี่ยเรื่องร้องเรียนตามมาตรา 103 ในพื้นที่จังหวัดปราจีนบุรี เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2566 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 7 พร้อมด้วยนายบุญเลิศ สร้างวัด คพข. ผู้แทนจังหวัดปราจีนบุรี และ กฟภ. อำเภอบางปะจันตคาม ได้มีการประชุมไกล่เกลี่ย กรณีเรื่องขอให้ตรวจสอบมิเตอร์ค่าไฟฟ้าแพง กรณีใช้ไฟฟ้าสูบน้ำประปาประจำหมู่บ้านเดิมติดตั้งหมู่ที่ 10 ตำบลหนองแก้ว อำเภอบางปะจันตคาม จังหวัดปราจีนบุรี



คพข. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 12 (สงขลา) ลงพื้นที่แก้ไขเรื่องร้องเรียนตามมาตรา 103 ในพื้นที่จังหวัดสตูล เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2566 สำนักงาน กกพ.

ประจำเขต 12 (สงขลา) พร้อมด้วย นายวันอัฒลเสาะฮ์ หลีตีหะมะ ประธาน คพข. นายอดิศักดิ์ ยี่สัน คพข. สัดส่วนจังหวัดสตูล นายวิลาศ เหลาะเหม คพข. สัดส่วนจังหวัดยะลา กฟภ. เขต 3 (ภาคใต้) จังหวัดยะลา และ กฟภ. จังหวัดสตูล ได้มีประชุมไกล่เกลี่ยเพื่อระงับเรื่องร้องเรียนกรณีเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรมของผู้ใช้ไฟฟ้ากับ กฟภ. จังหวัดสตูล จากผลการประชุมสามารถตกลงยินยอมยุติเรื่องร้องเรียนต่อกันโดยกำหนดให้มีการตั้งคณะกรรมการกำหนดค่าใช้จ่ายให้มีความถูกต้อง เหมาะสมและเป็นธรรมด้วยกันทั้งสองฝ่ายต่อไป



สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 10 (ราชบุรี) และผู้จัดการ กฟภ. อำเภอด่านทับตะโโก จังหวัดราชบุรี ได้เข้าพบเพื่อช่วยเหลือผู้พิการในการเข้าถึงสิทธิการยกเว้นค่าไฟฟ้าฯ ตามสิทธิบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2566

2.5 กำกับดูแลการวางเขตระบบโครงข่ายพลังงานและการอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์ โดยพิจารณาอนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 4 โครงข่าย พิจารณาอนุมัติประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่าย จำนวน 22 โครงข่าย รวมทั้งได้พิจารณากำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน จำนวน 15 ราย อุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน คัดค้านการก่อสร้างและคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 564 ราย และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 381 ราย



ตารางสรุปการพิจารณาการวางเขตระบบโครงข่ายและการอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์

ประเด็น	จำนวนเรื่องทั้งหมด (เรื่อง)	สถานะการพิจารณา	
		พิจารณาแล้วเสร็จตามกรอบเวลา (เรื่อง)	อยู่ระหว่างดำเนินการ (เรื่อง)
1. ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 105	4	4	-
2. ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106	22	21	1
3. กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน	15	15	-
4. อุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106 และมาตรา 108(1)	564	304	260
5. อุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานตามมาตรา 108(4)	381	345	36
รวม	986	689	297

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566



เป้าหมายที่ 3 บริหารจัดการให้ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน

สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัลได้ตามเป้าหมายที่กำหนด สรุปดังนี้

3.1 พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล โดยสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนา Application ในการคัดเลือกโครงการชุมชน เพื่อยกระดับการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยมีการทดสอบนำร่องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดใหญ่และขนาดกลาง จำนวน 6 กองทุน และจะประเมินผลเพื่อปรับปรุง Application และทบทวนกฎระเบียบและกระบวนการปฏิบัติงานการพิจารณาคัดเลือกโครงการเพื่อพัฒนาชุมชนในพื้นที่ประกาศให้สามารถใช้งานได้อย่างเป็นรูปธรรมในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ตลอดจนปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศและได้จัดทดสอบระบบและอบรมผู้ดูแลระบบเมื่อวันที่ 6-7 กันยายน 2566 และอบรมผู้ใช้งานทั้ง 58 กองทุน เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2566

3.2 พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงินงบประมาณ 6,107.29 ล้านบาท ให้กองทุนในพื้นที่ประกาศจำนวน 617 กองทุน และอนุมัติจัดสรรงบประมาณเพื่อดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศสำหรับกองทุนขนาดใหญ่ ขนาดกลาง และขนาดเล็ก จำนวน 4,843.07 ล้านบาท ประกอบด้วย งบบริหารจัดการ 384.27 ล้านบาท และงบโครงการชุมชน จำนวน 4,458.80 ล้านบาท โครงการจำนวน 8,472 โครงการ เพื่อดำเนินโครงการในด้านสาธารณสุข ด้านการศึกษา ด้านเศรษฐกิจชุมชน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสาธาณูปโภค ด้านพลังงานชุมชน และด้านอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน



วัตถุประสงค์ที่ 5

การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาล และได้มาตรฐานสากล



เป้าหมายที่ 1 องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ระดับ AA ภายในปี 2568 และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี พ.ศ. 2570

1.1 สำนักงาน กกพ. มุ่งมั่นในการพัฒนาระบบบริหารงานองค์กรให้มีความโปร่งใสและมีมาตรฐานสากล โดยได้ปรับปรุงระบบการบริหารงานคุณภาพอย่างต่อเนื่องเพื่อความเชื่อมั่นและพึงพอใจของผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 สำนักงาน กกพ. มีผลการประเมินตามเกณฑ์การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) ในระดับ A และได้พัฒนาองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 โดยเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2566 สำนักงาน กกพ. รับมอบใบรับรองระบบการจัดการต่อต้านการติดสินบนตามมาตรฐาน ISO 37001:2016 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ ตลอดจนรักษาระบบบริหารคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9001:2015 อย่างต่อเนื่อง

ITA ปี 2566

ได้รับผลประเมิน
อยู่ในระดับ

A

คะแนนเท่ากับ

92.61



“สำนักงาน กกพ.” ภูมิใจเป็นหน่วยงานแรก รับมอบใบรับรองการต่อต้านการติดสินบน ตามมาตรฐาน ISO 37001:2016

เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2566 สำนักงาน กกพ. โดย นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. รับมอบใบรับรองระบบการจัดการต่อต้านการติดสินบนตามมาตรฐาน ISO 37001:2016 โดยได้รับเกียรติจาก นายธีรกุล บุญยงค์ ผู้อำนวยการฝ่ายทวนสอบด้านความยั่งยืน สถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ เป็นผู้มอบ พร้อมได้รับเกียรติจาก กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. เป็นสักขีพยานในพิธีมอบใบรับรองครั้งนี้ นับเป็นความสำเร็จครั้งสำคัญและเป็นความภาคภูมิใจของสำนักงาน กกพ. ที่ได้รับเป็นหน่วยงานแรกของภาครัฐที่ผ่านการประเมิน



เป้าหมายที่ 2 เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล และเป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานในปี พ.ศ. 2567

2.1 พัฒนาระบบปฏิบัติการและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) ได้แก่ พัฒนาระบบการให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบออนไลน์ (e-Services) ทั้งนี้จะแล้วเสร็จในปี พ.ศ. 2567 และสำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงกระบวนการด้านระบบบัญชี การเงิน และงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อนำไปพัฒนาระบบ Enterprise Resource Planning ของสำนักงาน กกพ. ในระยะเริ่มต้นและทดลองเริ่มใช้งานจริง ภายในปี 2567

2.2 พัฒนาระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้าบนแพลตฟอร์ม “ERC Data Sharing” โดยปรับปรุงและพัฒนาระบบข้อมูลพื้นฐานเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้า ตลอดจนพัฒนาระบบวิเคราะห์ค่าไฟด้วยปัญญาประดิษฐ์ (F_t Analyzer) ภายใต้โครงการพัฒนาระบบการจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลบน ERC Data Sharing Platform เพื่อการกำกับกิจการพลังงานระยะที่ 1



กทว. ยกระดับองค์กรสู่ “Smart Operation” มุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2566 สำนักงาน กทว. ได้จัดงานเปิดโครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อกำกับกิจการพลังงาน (Data science and analytics) โดยมีวัตถุประสงค์สร้างแพลตฟอร์มการแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน โดยจะนำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ในการปฏิบัติงานและเชื่อมโยงข้อมูลระหว่างหน่วยงานภายในสำนักงาน กทว. ตลอดจนพัฒนาระบบข้อมูลเพื่อกำกับกิจการพลังงาน และเชื่อมโยงข้อมูลกับหน่วยงานด้านพลังงานที่เกี่ยวข้องทั้งภาครัฐและภาคเอกชน เช่น สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นต้น ณ โรงแรม พูลแมน คิง เพาเวอร์ กรุงเทพฯ

2.3 บริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศ ตามมาตรฐานสากล และพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562 โดยสำนักงาน กทว. ได้ประเมินความเสี่ยงด้านการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ ปรับปรุงแนวนโยบายและแนวปฏิบัติในการรักษาความมั่นคงปลอดภัยด้านสารสนเทศ รวมถึงทบทวนกรอบกระบวนการที่ใช้ในการตรวจสอบและประเมินด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์

ของหน่วยงานในการกำกับดูแลตามกรอบการทำงานด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ (NIST Cybersecurity Framework) และเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศตามมาตรฐาน ISO 27001 ตลอดจนจัดอบรมให้ความรู้และความเข้าใจในนโยบายและแผนว่าด้วยการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ของสำนักงาน กทว.



เป้าหมายที่ 3 พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย และพัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่



3.1 การบริหารจัดการองค์ความรู้ด้านการกำกับกิจการพลังงาน โดยวางระบบ OERC Learning Space มีบทเรียนอิเล็กทรอนิกส์ ประกอบด้วยบทเรียนที่เกี่ยวกับความรู้ด้านกิจการไฟฟ้า กิจการ

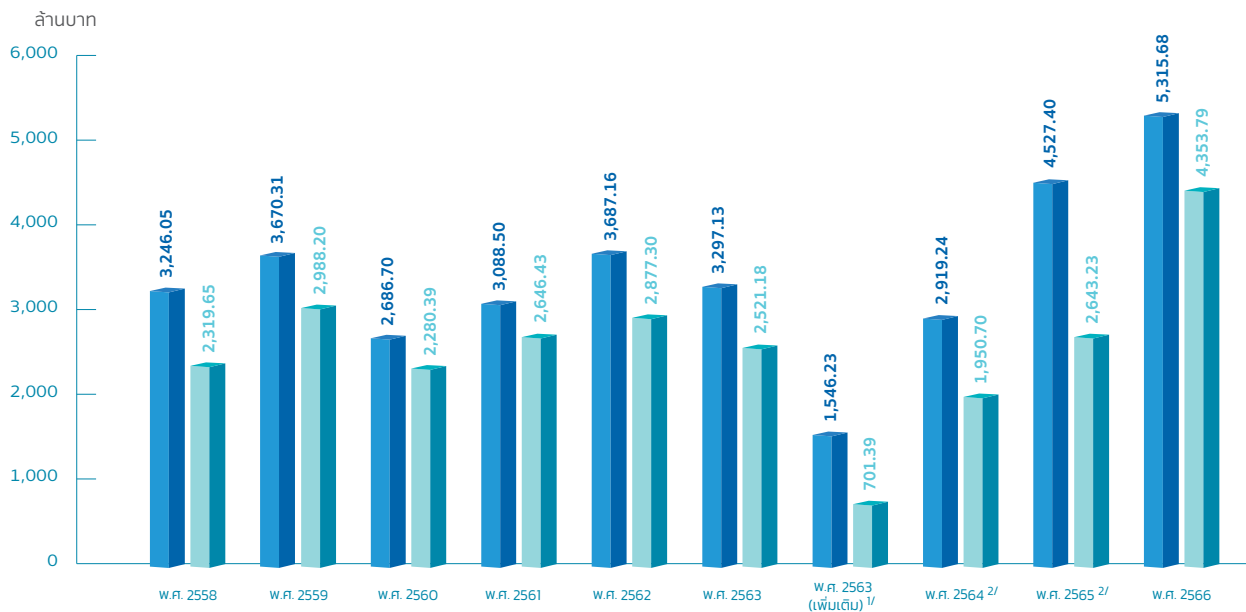
ก๊าซธรรมชาติ ความรู้ด้านกฎหมาย รวมถึงหลักสูตรที่สอดคล้องตามสมรรถนะของสำนักงาน กทว. และสมรรถนะในศตวรรษที่ 21 จำนวนกว่า 20 วิชา

3.2 จัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) รวมถึงยกระดับทักษะ (Upskill) และเพิ่มทักษะใหม่ (Reskill) ให้กับบุคลากรเพื่อให้ทันต่อการขับเคลื่อนการกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ตลอดจนสร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการกับ Energy Market Authority ซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแลตลาดซื้อขายไฟฟ้าของประเทศสิงคโปร์ โดยดำเนินโครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และแลกเปลี่ยนประสบการณ์การกำกับกิจการพลังงาน รวมถึงได้ออกระเบียบว่าด้วยการให้ทุนการศึกษาในต่างประเทศเพื่อเริ่มดำเนินโครงการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากรของสำนักงาน กทว. ในปี พ.ศ. 2567

ผลการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566



กรอบงบประมาณ และผลการอนุมัติแผนงานประจำปี



- กรอบวงเงิน (ล้านบาท)
- ผลการอนุมัติ (ล้านบาท)



กรอบงบประมาณ
ที่ กพ. อนุมัติ



ผลการอนุมัติแผนงาน
ประจำปี

หมายเหตุ: 1/ กรอบวงเงินปี 2563 (เพิ่มเติม) เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจตามนโยบายของรัฐและแก้ไขปัญหา COVID-19
2/ กรอบวงเงินปี 2564 และปี 2565 ไม่มีกรอบงบประมาณของกองทุนขนาดเล็ก

กองทุนขนาดใหญ่

ชื่อกองทุน	จังหวัด	จำนวน โรง ไฟฟ้า	กรอบงบประมาณ ประจำปี พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	ผลอนุมัติงบ บริหาร ปี 2566 (ล้านบาท)	ผลอนุมัติงบ โครงการชุมชน ปี 2566 (ล้านบาท)	รวมผล อนุมัติงบ ปี 2566 (ล้านบาท)
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง	ลำปาง	1	735.04	28.35	683.73	712.08
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	ปทุมธานี, พระนครศรีอยุธยา, สระบุรี	2	115.55	9.26	72.50	81.76
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ เอพี ยูที จำกัด	พระนครศรีอยุธยา	1	72.04	4.47	33.71	38.18
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดสระบุรี 1	สระบุรี	12	82.82	6.12	50.53	56.65
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ เอพี เอ็นเอส จำกัด	พระนครศรีอยุธยา, สระบุรี	1	68.10	9.11	42.96	52.08
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 1	ชลบุรี	10	115.81	9.00	78.85	87.85
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 19	ชลบุรี	1	111.26	3.00	-	3.00
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนครอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง	ระยอง	25	1,145.19	37.81	1,063.88	1,101.70
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบางปะกง	ชลบุรี, ฉะเชิงเทรา	2	106.81	15.27	89.21	104.48
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดระยอง 1	ชลบุรี, ระยอง	13	247.79	16.92	127.22	144.14
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดราชบุรี 1	ราชบุรี	3	350.78	18.18	197.30	215.48
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าชนอม	นครศรีธรรมราช	2	79.66	12.42	59.63	72.04
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา	สงขลา	4	91.82	12.09	72.09	84.18
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดสมุทรปราการ 3	กรุงเทพมหานคร, สมุทรปราการ	3	166.07	23.28	133.46	156.74
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม พระนครเหนือ	กรุงเทพมหานคร, นนทบุรี	2	317.99	17.49	218.88	236.37
จำนวน 15 กองทุน		82	3,806.73	222.77	2,923.95	3,146.73

กองทุนขนาดกลาง

ชื่อกองทุน	จังหวัด	จำนวน โรง ไฟฟ้า	กรอบงบประมาณ ประจำปี พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	ผลอนุมัติงบ บริหาร ปี 2566 (ล้านบาท)	ผลอนุมัติ งบโครงการ ชุมชน ปี 2566 (ล้านบาท)	รวมผล อนุมัติงบ ปี 2566 (ล้านบาท)
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุตรดิตถ์	อุตรดิตถ์	1	19.98	2.70	14.96	17.66
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนภูมิพล จังหวัดตาก	เชียงใหม่, ลำพูน, ตาก	3	13.17	2.95	8.96	11.91
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดพิษณุโลก 3	พิษณุโลก	2	6.00	2.28	3.49	5.77
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดนครสวรรค์ 1	ชัยนาท, นครสวรรค์	5	7.60	2.44	4.41	6.85
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดเพชรบูรณ์ 3	เพชรบูรณ์	4	4.60	1.15	3.25	4.40
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าอำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น	ขอนแก่น	4	74.73	4.49	66.09	70.58
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดเลย 1	เลย	4	5.06	1.65	3.40	5.05
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดกาฬสินธุ์ 1	ร้อยเอ็ด, กาฬสินธุ์	3	3.61	1.12	2.44	3.56
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าลำตะคองชลภาวัฒนา จังหวัดนครราชสีมา	นครราชสีมา	1	20.04	3.00	15.61	18.61
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดนครราชสีมา 4	นครราชสีมา	4	6.25	1.82	4.26	6.08
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดนครราชสีมา 36	นครราชสีมา	2	52.69	2.94	46.49	49.44
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท มิตรผล ไบโอ-เพาเวอร์ จำกัด	ชัยภูมิ, ขอนแก่น	1	8.77	0.81	7.28	8.09
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดปทุมธานี 1	ปทุมธานี, พระนครศรีอยุธยา	8	132.36	8.91	40.59	49.50
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดปทุมธานี 2	กรุงเทพมหานคร, นนทบุรี, ปทุมธานี	3	43.24	6.30	20.64	26.94
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 2	พระนครศรีอยุธยา	7	65.70	4.57	33.49	38.06
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 4	พระนครศรีอยุธยา	4	40.16	3.23	9.99	13.23
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 12	พระนครศรีอยุธยา	3	27.14	3.44	16.11	19.54
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดอ่างทอง 5	อ่างทอง, ลพบุรี, สิงห์บุรี	1	17.89	2.53	7.81	10.34
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดสระบุรี 2	พระนครศรีอยุธยา, สระบุรี	10	59.81	8.03	44.63	52.66
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดสระบุรี 3	สระบุรี	8	106.78	8.19	83.70	91.89
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดปราจีนบุรี 2	ปราจีนบุรี	8	69.61	7.52	54.71	62.22
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดปราจีนบุรี 3	ปราจีนบุรี	3	35.85	1.92	30.55	32.47
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดสระแก้ว 1	ปราจีนบุรี, สระแก้ว	15	6.72	2.00	4.34	6.34
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดสระแก้ว 2	สระแก้ว	3	4.42	1.11	3.15	4.27
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 2	ชลบุรี, ระยอง	3	25.51	2.93	19.08	22.01
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 3	ชลบุรี, ฉะเชิงเทรา	5	116.21	5.00	92.56	97.56
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดระยอง 2	ระยอง	5	113.23	7.86	100.89	108.75
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดระยอง 3	ระยอง	4	79.28	9.16	64.05	73.21
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดระยอง 13	ระยอง	1	-	-	-	-
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดฉะเชิงเทรา 1	ฉะเชิงเทรา	6	18.68	3.51	15.14	18.65
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด	ฉะเชิงเทรา	1	9.85	2.35	7.04	9.39
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดกาญจนบุรี 2	กาญจนบุรี	3	5.45	1.15	4.20	5.35
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดกาญจนบุรี 5	กาญจนบุรี	3	33.90	5.00	27.94	32.94
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดกาญจนบุรี 8	กาญจนบุรี	2	10.60	2.87	7.50	10.37
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดกาญจนบุรี 9	กาญจนบุรี	5	14.65	3.49	10.88	14.36
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดสุพรรณบุรี 3	สุพรรณบุรี	8	8.14	1.99	5.41	7.40
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดราชบุรี 2	ราชบุรี, กาญจนบุรี	8	69.43	7.22	52.19	59.41
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดราชบุรี 3	ราชบุรี	1	3.78	2.90	0.87	3.77
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดราชบุรี 6	ราชบุรี	3	26.57	4.61	16.38	20.99
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนรัชชประภา จังหวัดสุราษฎร์ธานี	สุราษฎร์ธานี	1	8.71	2.75	5.15	7.90
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนบางลาง และโรงไฟฟ้าเขื่อนบ้านสัณฑ์ จังหวัดยะลา	ยะลา	2	9.38	2.19	6.23	8.41
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1	สมุทรปราการ	5	66.19	5.78	40.33	46.11
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 2	กรุงเทพมหานคร, สมุทรปราการ	4	42.77	4.03	26.71	30.74
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท อีลีกรีน เพาเวอร์ แอนด์ อีลีคทริก จำกัด	สมุทรปราการ, ฉะเชิงเทรา	1	14.44	1.62	12.66	14.28
จำนวน 44 กองทุน		178	1,508.95	161.51	1,045.56	1,207.06

การบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566



ตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบ
จากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ภาพรวมทั้งประเทศในปี 2566



โรงไฟฟ้า
ขนาดใหญ่
และกลาง
จำนวน **260** โรง



กองทุน
รวมทั้งสิ้นจำนวน
58 กองทุน



กรอบวงเงิน
รวมทั้งสิ้นจำนวน
5,315.68 ล้านบาท



ผลการอนุมัติ
รวมทั้งสิ้นจำนวน
3,969.51 ล้านบาท



หมายเหตุ: 1. ข้อมูลปี 2566 กกพ. ประกาศกรอบงบประมาณ 59 กองทุน และ คพรฟ. อนุมัติงบประมาณ 58 กองทุน
2. เฉพาะงบประมาณโครงการชุมชน ไม่รวมถึงงบบริหารจัดการ



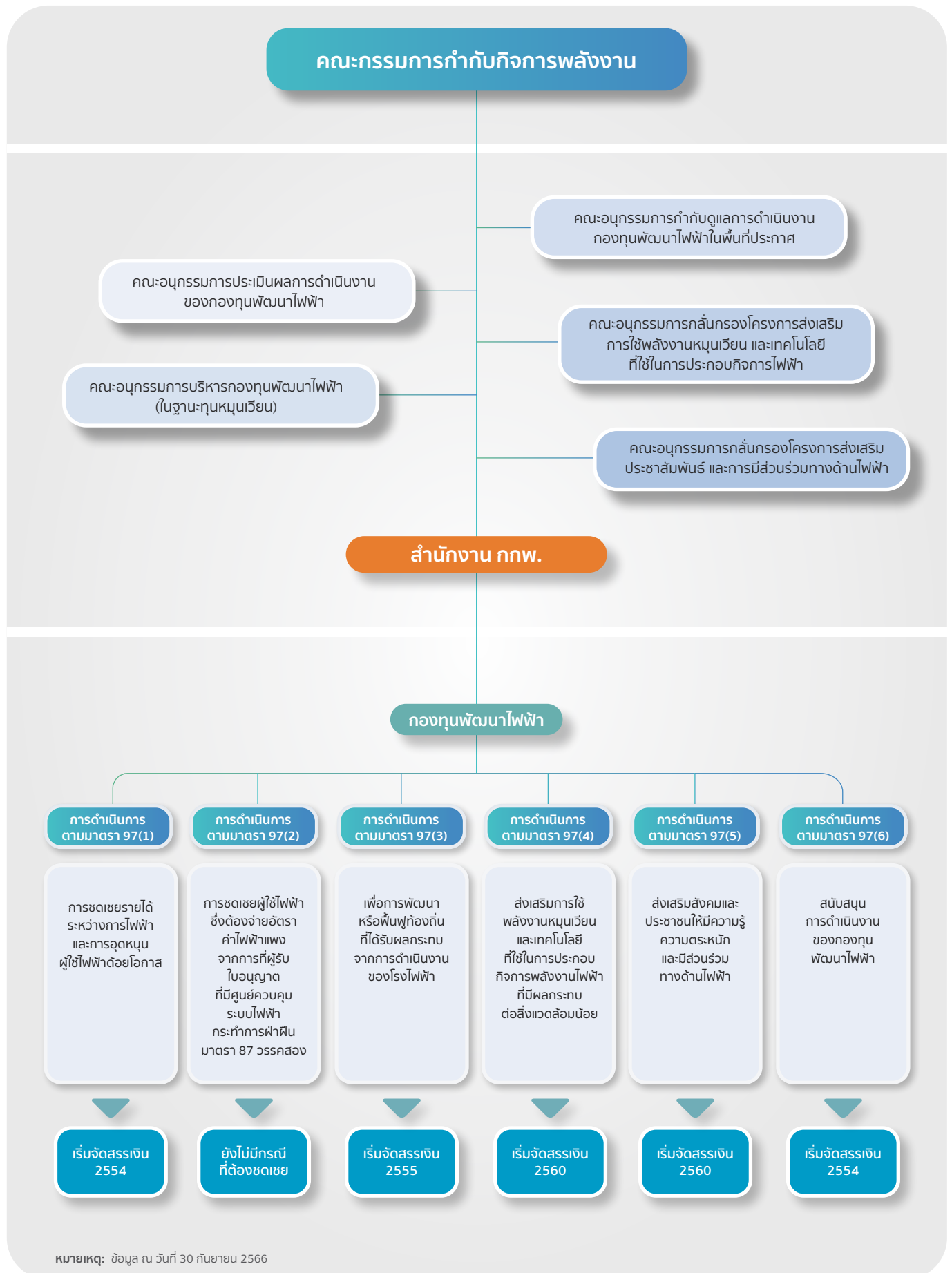
แนะนำกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เป็นทุนหมุนเวียนตามกฎหมาย จัดตั้งขึ้นภายในสำนักงาน กกพ. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้ให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆอย่างทั่วถึง เพื่อกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยเงินกองทุนให้ใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังต่อไปนี้

- (1) เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือเพื่อให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงหรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค
- (2) เพื่อการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง
- (3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- (4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
- (5) เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
- (6) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดย กกพ. ตามกรอบนโยบายของ กกพ. โดยเงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะทำหน้าที่เป็นผู้รับเงินจ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด โดยแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และมีการตรวจสอบการดำเนินงานโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

โครงสร้างการบริหารงานภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)

ในปี พ.ศ. 2566 ได้ชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค วงเงินรวม จำนวน 13,210.15 ล้านบาท ประกอบด้วย

การชดเชยรายได้ระหว่างการใช้ไฟฟ้า เพื่อให้มีการชดเชยแก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าในการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง กกพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) เพื่อการชดเชยรายได้ระหว่างการใช้ไฟฟ้า สำหรับการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง โดยให้นำส่งเดือนละ 1,000 ล้านบาท และกำหนดให้ กฟผ. ขอเบิกจ่ายเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเท่ากับจำนวนเงินที่ กฟน. ได้นำส่งเข้ากองทุนในแต่ละเดือน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ได้มีการชดเชยรายได้ระหว่างการใช้ไฟฟ้า จำนวน 12,000 ล้านบาท

การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส เพื่อเป็นการอุดหนุนให้แก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส กกพ. ได้มีประกาศเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 แก้ไขเพิ่มเติม โดยกำหนดอัตราการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่ออุดหนุนค่าไฟให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสในอัตราศูนย์บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2561 เป็นต้นไป ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ได้มีการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส จำนวน 1,210.15 ล้านบาท โดยใช้แหล่งเงินจากเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินของการไฟฟ้า

ตารางแสดงการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 – 2566

หน่วย: ล้านบาท

ประเภท	ปีงบประมาณ									
	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	รวม
การชดเชยรายได้ระหว่างการใช้ไฟฟ้า	12,456	21,028	19,153	15,679	14,874	14,838	12,327	12,000	12,000	134,355
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	3,578	2,428	2,109	2,225	2,113	2,079	2,032	2,490	1,210.15	20,264
รวม	16,034	23,456	21,262	17,904	16,987	16,917	14,359	14,490	13,210.15	154,619.15

หมายเหตุ: การชดเชยผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส (ไฟฟ้าฟรี 50 หน่วย) หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ในปี 2566 เป็นข้อมูลค่าจริงรวมของ กฟน. และ กฟผ. สำหรับเดือนมกราคม – กันยายน 2566

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2)



สำหรับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(2) ที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการส่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม โดยสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าตามอัตราที่แตกต่างกันไปในแต่ละเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) ตั้งแต่ปีงบประมาณ

พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินสำหรับการนำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ตามวัตถุประสงค์ของมาตรา 97(3) ในสัดส่วนร้อยละ 95 และเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามวัตถุประสงค์ของมาตรา 97(6) ในสัดส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 5

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

1. ระหว่างก่อสร้าง 50,000 บาท/เมกะวัตต์/ปี

หรือไม่น้อยกว่า 50,000 บาท/ปี

(เฉพาะรายที่ได้รับใบอนุญาตฯ ตั้งแต่วันที่ 21 ธันวาคม 2553 ที่ระเบียบฯ มีผลบังคับ)

2. ระหว่างการผลิต 1-2 สตางค์/หน่วย

ตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิต (รายเดือน) ตามชนิดของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิง	สตางค์/หน่วย
ก๊าซธรรมชาติ	1.0
น้ำมันเตา, ดีเซล	1.5
ถ่านหิน, ลิกไนต์	2.0
ลมร้อนกิ่ง	1.0
พลังงานหมุนเวียน	
- ลม และแสงอาทิตย์	1.0
- พลังน้ำ	2.0
- ก๊าซชีวภาพ ชีวมวล กาก และเศษวัสดุเหลือใช้ ขยะชุมชน ขยะอุตสาหกรรม และอื่นๆ	1.0

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ร้อยละ 95
เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

ร้อยละ 5
เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

กำหนดพื้นที่ประกาศ/สรรหา
คณะกรรมการระดับพื้นที่

จัดสรรให้คณะกรรมการ
ระดับพื้นที่ เพื่อพัฒนาชุมชน
รอบโรงไฟฟ้า

1
สำรวจกรณีฉุกเฉิน
เพื่อเยียวยา/บรรเทาความเสียหาย
เบื้องต้นจากผลกระทบ
ที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า

2
อุดหนุนท้องถิ่นฯ ที่ได้รับ
จัดสรรเงินน้อยไปเพียงพอ
ต่อการพัฒนา หรือฟื้นฟูท้องถิ่น

3
การบริหารจัดการกองทุน

สรุปการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ดังนี้

1. ประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ เพื่อกำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามนัยของมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ ซึ่งเป็นไปตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 โดยปัจจุบันมีการกำหนดรายละเอียดด้านพื้นที่ แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ

(1) ครอบคลุมพื้นที่ระดับตำบลรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563)

(2) ครอบคลุมพื้นที่ระดับหมู่บ้านรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563)

โดยพื้นที่ทั้ง 2 ส่วนข้างต้นจะวัดจากรัศมีของศูนย์กลางโรงไฟฟ้า ครอบคลุมเป็นระยะทาง 1 หรือ 3 หรือ 5 กิโลเมตร ตามปริมาณ

การผลิตไฟฟ้าในรอบปีซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศและประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ ทั้งกองทุนขนาดใหญ่ กองทุนขนาดกลาง และกองทุนขนาดเล็กแล้ว โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มีกองทุนที่จัดตั้งแล้วรวมทั้งสิ้น จำนวน 790 กองทุน ครอบคลุมพื้นที่ 77 จังหวัดทั่วประเทศ (รวมถึงกรุงเทพมหานคร)

2. อนุมัติกรอบงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 จำนวน 6,107.29 ล้านบาท สำหรับนำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์ของมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ ผ่านการประชาคมสำรวจความต้องการจากประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างมีส่วนร่วมร่วมกัน เพื่อนำพาเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่การพัฒนาชุมชนที่ยั่งยืนตามจุดมุ่งหมาย โดย กกพ. ได้กำหนดทิศทางมุ่งเน้นการพัฒนาชุมชน 7 ด้าน ประกอบด้วย

- (1) ด้านสาธารณสุข เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- (2) ด้านการศึกษา เพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- (3) ด้านเศรษฐกิจชุมชน เพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- (4) ด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี
- (5) ด้านสาธารณูปโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความ

ครอบคลุมของสาธารณูปโภค

- (6) ด้านพลังงานชุมชน เพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชน

- (7) ด้านอื่นๆ เพื่อประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 กฟพ. ได้มีมติรับทราบผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) จากคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรพ.) (สำหรับกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง) และจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (สำหรับกองทุนขนาดเล็ก) จำนวน 4,843.07 ล้านบาท ดังนี้

ตารางแสดงผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

ประเภทกองทุน	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	งบบริหาร (ล้านบาท)	งบโครงการชุมชน		รวม (ล้านบาท)
			จำนวน (โครงการ)	งบโครงการ (ล้านบาท)	
กองทุนขนาดใหญ่	3,806.73	222.77	4,182	2,923.95	3,146.72
กองทุนขนาดกลาง	1,508.95	161.50	2,857	1,045.56	1,207.06
กองทุนขนาดเล็ก	791.61	-	1,433	489.29	489.29
รวม	6,107.29	384.27	8,472	4,458.80	4,843.07

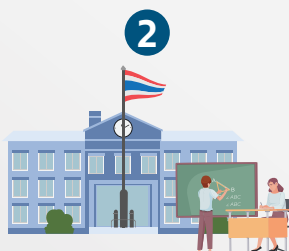
หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

สรุปข้อมูลผลการอนุมัติโครงการชุมชน ตามแผนงานที่ กฟพ. กำหนดทั้ง 7 ด้าน
กองทุนขนาดใหญ่ กลาง และเล็ก ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

ผลการอนุมัติโครงการชุมชน
ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 จำนวน 8,472 โครงการ 4,458.80 ล้านบาท



ด้านสาธารณสุข
จำนวน **1,160** โครงการ
674.69 ล้านบาท



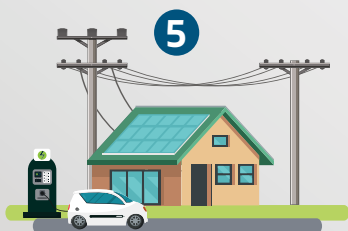
ด้านการศึกษา
จำนวน **2,188** โครงการ
1,130.20 ล้านบาท



ด้านเศรษฐกิจชุมชน
จำนวน **873** โครงการ
536.08 ล้านบาท



ด้านสิ่งแวดล้อม
จำนวน **492** โครงการ
402.8 ล้านบาท



ด้านสาธารณูปโภค
จำนวน **1,789** โครงการ
949.96 ล้านบาท



ด้านพลังงานชุมชน
จำนวน **771** โครงการ
457.52 ล้านบาท



ด้านอื่นๆ
จำนวน **1,199** โครงการ
307.55 ล้านบาท



สำนักงาน กกพ. จับมือ สำนักงาน ป.ป.ท. ร่วมสร้างธรรมาภิบาล กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2565 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ (สำนักงาน ป.ป.ท.) ได้ร่วมกันลงนามบันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือทางด้านการวิชาการ และการส่งเสริมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ โดยมีเป้าหมายในการยกระดับประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าภายใต้การกำกับดูแลของสำนักงาน กกพ. เพื่อให้มีความโปร่งใส ลดโอกาสหรือความเสี่ยงจากการทุจริตในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตามระเบียบหลักเกณฑ์ แนวทางปฏิบัติที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รวมทั้งกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

3. พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล โดยสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาเครื่องมือการทำงานให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดำเนินการด้วยระบบดิจิทัล เพื่อเป็นการปรับตัวให้ทันต่อสถานการณ์และบริบทของโลกปัจจุบัน โดยแบ่งเป็น

(1) ยุทธศาสตร์การมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ โดยสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนา Application ในการคัดเลือกโครงการชุมชน เพื่อส่งเสริมและสร้างการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กระบวนการเข้าถึงเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เพิ่มมากขึ้น โดยมีการทดสอบนำร่องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดใหญ่และ

ขนาดกลาง จำนวน 6 กองทุน และจะประเมินผลเพื่อปรับปรุง Application และทบทวนกฎระเบียบและกระบวนการปฏิบัติงานการพิจารณาคัดเลือกโครงการเพื่อพัฒนาชุมชนในพื้นที่ประกาศให้สามารถใช้งานได้อย่างเป็นรูปธรรมในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

(2) พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อเป็นการยกระดับการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดทดสอบระบบและอบรมให้กับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องแล้ว คาดว่าจะสามารถใช้งานระบบสารบรรณได้อย่างเป็นทางการในวันที่ 1 มกราคม 2567



สำนักงาน กกพ. ได้ลงพื้นที่เพื่อทดลองใช้โปรแกรมประยุกต์

ในการสนับสนุนกระบวนการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ประกาศด้วยระบบดิจิทัล (ระย่นำร่อง) โดยกำหนดพื้นที่นำร่องเป้าหมายจำนวน 6 กองทุน ซึ่งครอบคลุมบริบทของแต่ละพื้นที่ (ชุมชนเมือง/ชุมชนห่างไกล/ชนบท) เพื่อจัดเก็บข้อมูลและประเด็นปัญหา ตลอดจนข้อเสนอแนะจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เพื่อนำไปปรับปรุงและพัฒนาให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยจากการลงพื้นที่และได้สอบถามประชาชนในพื้นที่ประกาศที่เข้ามาเป็นผู้ทดลองใช้งานระบบพบว่ามีความพึงพอใจอย่างมากในการที่สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาช่องทางการมีส่วนร่วมให้มีทางเลือกที่มากขึ้น สร้างความสะดวกให้แก่ประชาชน และเป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เพื่อให้การใช้จ่ายงบประมาณตรงตามความต้องการและเกิดความยั่งยืนตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

ปี งบประมาณ	กรอบ งบประมาณ (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณ							
		กองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง				กองทุนขนาดเล็ก			รวม งบประมาณ ที่ได้รับ อนุมัติ (ล้านบาท)
		จำนวน กองทุน	บริหาร จัดการ (ล้านบาท)	โครงการชุมชน		โครงการชุมชน			
				จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน กองทุน	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	
2555	1,924.84	39	141.45	4,524	1,539.55	-	-	-	1,681.00
2556	2,383.81	50	202.31	5,366	1,402.39	-	-	-	1,604.70
2557	2,055.40	52	248.77	6,398	1,806.63	-	-	-	2,055.40
2558	3,246.05	55	192.70	6,106	2,084.00	75	232	42.95	2,319.65
2559	3,670.31	67	235.46	6,491	2,670.74	138	477	82.00	2,988.20
2560	2,686.70	67	236.29	5,563	1,994.89	145	393	54.11	2,285.29
2561	3,088.50	74	264.07	6,392	2,320.00	164	419	62.36	2,646.43
2562	3,687.16	75	273.98	7,187	2,523.62	169	498	85.75	2,883.35
2563	3,297.13	75	204.01	5,872	2,126.27	244	808	190.90	2,521.18
2563 (เพิ่มเติม) ⁽¹⁾	1,546.23	72	-	1,441	673.83	67	145	27.56	701.39
2564 ⁽²⁾	2,919.24	56	283.68	4,666	1,747.59	-	-	-	2,031.27
2565 ⁽²⁾	4,527.40	57	291.12	4,641	2,352.53	-	-	-	2,643.65
2566	6,107.29	58	384.27	7,039	3,969.51	376	1,433	489.29	4,843.07

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

(1) ปีงบประมาณ 2563 (เพิ่มเติม) กกพ. อนุมัติให้ดำเนินการสนับสนุนนโยบายภาครัฐเพื่อช่วยบรรเทาปัญหาภัยแล้ง สนับสนุนการจ้างงานในพื้นที่เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ และแก้ไขปัญหาโรคติดต่อไวรัสโคโรนา 2019

(2) ปีงบประมาณ 2564 - 2565 กองทุนขนาดเล็กอยู่ระหว่างการปรับปรุงระบบการบริหารจัดการ จึงไม่มีการจัดสรรงบประมาณ

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)



ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า



1,000 ล้านบาท/ปี

นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ
0.5 สตางค์/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
 ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2558 เป็นต้นมา
 โดยนำส่งภายใน 45 วัน นับจากวันสิ้นเดือน

กกพ. กบทวนอัตราการนำเงินส่ง
โดยงดจัดเก็บเป็นการชั่วคราว (0 บาท/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า)
เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนมีผลตั้งแต่ ม.ค. 2566 เป็นต้นไป

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ตามกรอบนโยบายของ กพข. ในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ต่อมาในปี พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) และได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย (ฉบับที่ 2) เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 ตามมติ กกพ. ในการ

ประชุมครั้งที่ 7/2565 (ครั้งที่ 162) เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 และมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 61/2565 (ครั้งที่ 828) เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565 โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตราศูนย์บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน จากวิกฤตราคาพลังงานที่เพิ่มขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าประมาณ 1,000 ล้านบาทต่อปี โดยให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบบิลเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ทั้งนี้การดำเนินงานตามวัตถุประสงค์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) ยังคงสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด



1

**แผนงาน
ส่งเสริมและสาธิต**
การใช้พลังงานหมุนเวียน
ในการประกอบกิจการไฟฟ้า



2

**แผนงาน
พัฒนาและปรับปรุง**
เทคโนโลยีในการประกอบ
กิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ
และเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย



3

**แผนงาน
ศึกษาและวิจัย**
ด้านพลังงานหมุนเวียนและ
เทคโนโลยีในการประกอบกิจการ
ไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและมี
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย



4

**แผนงาน
การบริหารจัดการ**
เพื่อค่าใช้จ่ายสนับสนุน
การปฏิบัติงาน



5

แผนงานอื่น
ที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์
กองทุนตามมาตรา 93
หรือมาตรา 97(4)
ตามที่ กกพ. กำหนด

กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2559 และเปิดรับข้อเสนอโครงการ

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา โดยมีสถานภาพการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ	
		จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
2560	650.00	725	2,942.56	4	18.08
2561	1,050.00	73	1,578.02	4	11.72
2562	1,880.00	54	2,149.25	9	625.56
2563	1,800.00	59	3,242.66	13	137.67
2564	1,920.00	27	1,069.04	5	323.51
2565	1,930.00	23	731.94	15	433.77
2566	1,940.00	6	1,294.33	1	18.81
รวม	11,170.00	967	13,007.80	51	1,569.12

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ตุลาคม 2566

กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับหน่วยงานด้านการศึกษาและด้านสาธารณสุข เพื่อสนับสนุนการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในการเข้าถึงบริการสาธารณสุขที่มีคุณภาพ การสร้างหลักประกันว่าทุกคนมีการศึกษาที่มีคุณภาพอย่างครอบคลุมและเท่าเทียม รวมถึงสร้างหลักประกันให้ทุกคนสามารถเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ที่ยั่งยืน โดยการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งสอดคล้องตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ตลอดจนส่งเสริมการบูรณาการระหว่างกองทุนที่มีภารกิจในการส่งเสริมการศึกษาวิจัยและนวัตกรรมภายใต้สำนักงาน กกพ. กับสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัย และนวัตกรรม (สกสว.) โดยสนับสนุนเงินงบประมาณจากกองทุนพัฒนา

ไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) สำหรับการวิจัยและพัฒนาที่เป็นไปตามยุทธศาสตร์ชาติด้านพลังงาน แผนด้านวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม และร่วมมือพัฒนาผลงานวิจัยและนวัตกรรมให้สามารถนำไปใช้ประโยชน์ในการยกระดับขีดความสามารถประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการส่งเสริมการวิจัย ตลอดจนผลักดันให้เกิดการใช้ประโยชน์ในด้านนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้า การใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์ และระดับชุมชน โดยตอบสนองต่อความต้องการของประเทศ ตามยุทธศาสตร์ชาติ และนโยบายด้านงานวิจัยและนวัตกรรมแห่งชาติ

ตั้งแต่ปลายปี พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินเพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุขและสถาบันการศึกษา

ปัจจุบันอยู่ระหว่างติดตามและประเมินการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่อง ดังนี้

(1) โรงพยาบาลในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 68 แห่ง งบประมาณรวม 204 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 4,170.14 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลได้ปีละ 31.58 ล้านบาท

(2) โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม จำนวน 15 แห่ง

งบประมาณรวม 251.64 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 7,234.97 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลได้ปีละ 49.14 ล้านบาท

(3) โรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานการแพทย์ กรุงเทพมหานคร จำนวน 9 แห่ง งบประมาณรวม 79.703 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 2,152.23 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลได้ปีละ 14.27 ล้านบาท



เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2566 สำนักงาน กกพ. และกรุงเทพมหานคร ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือ การดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานการแพทย์ กรุงเทพมหานคร (MoU) ณ ห้องประชุมพิทยรัักษ์ สำนักงานการแพทย์ กรุงเทพมหานคร โดยมีเป้าหมายในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานการแพทย์ กรุงเทพมหานคร เพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาล โดยในระยะที่ 1 สำนักงาน กกพ. ได้สนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรุงเทพมหานคร จำนวน 9 แห่ง งบประมาณรวม 79.703 ล้านบาท ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 2.725 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกตามนโยบายคาร์บอนคัมมิดี้ กทม. ปอดคาร์บอน (Bangkok Metropolitan Administration: BMA Net Zero) ได้กว่า 2,152.23 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรุงเทพมหานครได้ปีละ 14.27 ล้านบาท

การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้าแบบที่เชื่อมต่อบริการโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 - 2566

กกพ. มีมติอนุมัติการจัดสรร

	จำนวนโรงพยาบาล	กำลังการผลิตติดตั้ง	งบประมาณ	ลดภาระค่าไฟฟ้า	ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
 กระทรวงสาธารณสุข (โรงพยาบาลและหน่วยบริการสาธารณสุขในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข)	68 แห่ง	ไม่เกิน 6,800 kWp	204 ล้านบาท	31.58 ล้านบาท/ปี	4,170.14 (tCO ₂ e/ปี)
 กระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม (โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมและสังกัดกรุงเทพมหานคร)	15 แห่ง	ไม่เกิน 8,750 kWp	251.64 ล้านบาท	49.14 ล้านบาท/ปี	7,234.97 (tCO ₂ e/ปี)
 สำนักงานการแพทย์ กรุงเทพมหานคร	9 แห่ง	ไม่เกิน 2,725 kWp	79.70 ล้านบาท	14.27 ล้านบาท/ปี	2,152.23 (tCO ₂ e/ปี)

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2565 ภายใต้กรอบวงเงินรวม 1,940 ล้านบาท ประกอบด้วย

(1) โครงการทั่วไป สำนักงาน กกพ. ดำเนินการตามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการกองทุน

พัฒนาไฟฟ้า กับ สกสว.

(2) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า: การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้ง On-grid และ Off-grid ให้กับหน่วยงานของรัฐ

(3) การสนับสนุนผ่านความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ.

(4) โครงการวิจัยที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ.

สำนักงาน กพพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ดังนี้

(1) สนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม จำนวน 1 โครงการ งบประมาณ 18.81 ล้านบาท สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 593.72 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลได้ปีละ 4.14 ล้านบาท ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้าแบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid)

(2) สำนักงาน กพพ. จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) เพื่อการศึกษาวิจัย และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่เป็นประโยชน์ในการประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน และแผนยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน ภายใต้บันทึก

ความเข้าใจความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานที่เกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) (MoU) ระหว่างสำนักงาน กพพ. และ กระทรวงพลังงาน ซึ่งได้ลงนามใน MoU เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2566 ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างพัฒนาปรับปรุงกรอบวิจัย

(3) สำนักงาน กพพ. อยู่ระหว่างดำเนินการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า (Off-grid) สำหรับโรงเรียนในสังกัดสำนักงานคณะกรรมการการศึกษาขั้นพื้นฐาน หน่วยจัดการเรียนรู้และสถานศึกษาในสังกัดกรมส่งเสริมการเรียนรู้ โรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดน โรงพยาบาลในพื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า และขยายผลการส่งเสริมโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) ของหน่วยงานสาธารณสุข และหน่วยงานอื่น



การลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือการดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก

เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 สำนักงาน กพพ. และกองทัพบก ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือการดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก (MoU) ณ ห้องอูสาพดี สโมสรสรรพากร กรมยุทธโยธาทหารบก กองทัพบก โดยมีเป้าหมายส่งเสริมการผลิต



ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก เพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาล โดยในระยะที่ 1 สำนักงาน กพพ. จะสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก จำนวน 16 แห่ง งบประมาณรวม 49.95 ล้านบาท ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 1.66 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้กว่า 1,429 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบกได้ปีละ 10 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า สำนักงาน กพพ. ได้จัดเก็บเงินผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ตามกรอบนโยบายของ กพพ. ในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ต่อมาในปี 2565 กพพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) และได้ออกประกาศ กพพ. เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ฉบับที่ 2) เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 ตามมติ กพพ. ในการประชุมครั้งที่ 3/2554 (ครั้งที่ 136) เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 และมติ กพพ. ในการประชุมครั้งที่ 61/2565 (ครั้งที่ 828) เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565 โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตราศูนย์บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน จากวิกฤตราคาพลังงานที่เพิ่มขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งสามารถช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าประมาณ 400 ล้านบาทต่อปี โดยให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบบิลเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ทั้งนี้ การดำเนินงานตามวัตถุประสงค์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ยังคงสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง



ผลการดำเนินงาน
ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ตามมาตรา 97(5)

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า
ภาครัฐและเอกชน



นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ
0.2 สตางค์/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้า
เดือนมกราคม 2558 เป็นต้นมา
โดยนำส่งภายใน **45 วัน**
นับจากวันสิ้นเดือน

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอ
การจัดสรรตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

- 1 แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้านไฟฟ้า ให้แก่ประชาชนหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง
- 2 แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปลุกจิตสำนึกความเข้าใจ ทัศนคติ ที่ดีด้านไฟฟ้า
- 3 แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนาเครือข่ายหรือการสร้าง เครือข่ายการมีส่วนร่วมของประชาชนหรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า
- 4 แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติ ด้านไฟฟ้า
- 5 แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน
- 6 แผนงานอื่นที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของกองทุนตามมาตรา 93 หรือ มาตรา 97(5) ตามที่ กกพ. กำหนด

กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการ จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชน ให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และเปิดรับข้อเสนอโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชน ให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตั้งแต่ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

กกพ. ได้จัดสรรเงินปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เพื่อส่งเสริม สังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทาง ด้านไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

ภายใต้กรอบแนวคิดการสื่อสาร “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพ ชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” รวมจำนวน 153.10 ล้านบาท เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจ ดังนี้ (1) ความเชื่อมโยง ระหว่างการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) กับ การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) (2) ความรู้ เกี่ยวกับการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า สิทธิของผู้ใช้พลังงาน และ บทบาทภารกิจอื่นๆ ของ กกพ. และ (3) การบริหารจัดการความรู้ คลังข้อมูล และการสื่อสารของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) โครงการที่ได้รับจัดสรรเงินกองทุนปี พ.ศ. 2565 ยังอยู่ ระหว่างดำเนินโครงการจนถึงปัจจุบัน

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ	
		จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
2560	210.00	58	916.14	15	88.95
2561	490.00	54	734.56	9	126.92
2562	685.00	139	3,099.03	18	463.80
2563	600.00	163	3,459.98	26	476.47
2565	800.00	157	4,105.71	9	153.10
รวม	2,785.00	555	11,856.62	77	1,309.24

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6)



เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (2) สรรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยา หรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของ โรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น

ผลการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะกองทุนหมุนเวียน)



กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นทุนหมุนเวียน จึงต้องจัดให้มีระบบการประเมินผลที่เป็นมาตรฐานสากล โดยนำหลักการ Balanced Scorecard ตามที่กระทรวงการคลังกำหนด หรือเทียบเท่ามาใช้ และต้องจัดให้มีบุคคลที่สาม (Third Party) เป็นผู้ประเมิน และรายงานผลการประเมินให้กรมบัญชีกลางทราบ เพื่อรวบรวมและจัดทำรายงานสรุปผลการประเมินในภาพรวมของทุนหมุนเวียนเสนอคณะรัฐมนตรีเมื่อสิ้นสุดบัญชีต่อไป โดยสำนักงาน กกพ. ได้เริ่มประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในฐานะทุนหมุนเวียน ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เป็นต้นมา

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีผลประเมินรอบ 12 เดือน ภาพรวมเฉลี่ยอยู่ที่ 4.29 คะแนน จากคะแนนเต็ม 5 คะแนน หรือ คิดเป็นร้อยละ 85.72 โดยมีผลคะแนนแต่ละด้าน ดังนี้

(1) ด้านการเงิน มีผลประเมิน 1 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 20.00 โดยมีสัดส่วนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและค่าใช้จ่ายบุคคลต่อรายได้รวมกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในระดับค่อนข้างสูง 1.76 จากเป้าหมายที่ตั้งไว้ คือ 1.60 เนื่องจากรายได้ที่จัดเก็บได้ลดลง ในขณะที่ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานและค่าใช้จ่ายบุคคลเพิ่มขึ้น

(2) ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย มีผลประเมิน 4.21 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 84.20 โดยพิจารณาจากการดำเนินงานที่ตอบสนองความต้องการ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามแผน การจัดการข้อร้องเรียน ผลการประเมินโครงการชุมชน และผลการประเมินความพึงพอใจ

(3) ด้านการปฏิบัติการ มีผลประเมิน 4.59 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 91.80 พิจารณาจากประสิทธิภาพการปฏิบัติงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยเป็นการประเมินเกี่ยวกับการกำหนดเกณฑ์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า การติดตามประเมินผลโครงการการจัดส่งงบการเงิน การดำเนินการตามแผนงานที่เกี่ยวข้อง

(4) ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีผลประเมิน 4.92 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 98.40 พิจารณาจากการบริหารจัดการเพื่อให้เกิดความเป็นระบบของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งเกี่ยวข้องกับการควบคุมภายในและบริหารความเสี่ยง การตรวจสอบภายใน และการบริหารจัดการสารสนเทศและดิจิทัล

(5) ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร ผู้บริหารกองทุนฯ พนักงานและลูกจ้าง มีผลประเมิน 5.00 คะแนน หรือ คิดเป็นร้อยละ 100 พิจารณาจากการปฏิบัติงานและการพัฒนาของบุคลากรทุกระดับของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานตามบทบาทของคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) และการบริหารทรัพยากรบุคคล

(6) ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง มีผลประเมิน 5.00 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 100 พิจารณาจากการดำเนินงาน ในประเด็นเกี่ยวข้องกับนโยบายของรัฐหรือเป็นคำสั่งจากกระทรวงการคลัง ซึ่งเกี่ยวข้องกับการเบิกจ่ายตามแผนการใช้จ่ายที่ได้รับอนุมัติ และ การรับจ่ายเงินผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์

ตารางสรุปผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 - 2566

เกณฑ์การประเมิน	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566	
	น้ำหนัก	คะแนน	น้ำหนัก	คะแนน
1. ด้านการเงิน	10	1.17	10	1.00
2. ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	20	3.85	20	4.21
3. ด้านการปฏิบัติการ	35	4.96	35	4.59
4. ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า	15	5.00	15	4.92
5. ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหารฯ ผู้บริหารทุนหมุนเวียน พนักงาน และลูกจ้าง	10	4.95	10	5.00
6. ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง	10	5.00	10	5.00
คะแนนรวม	100	4.37	100	4.29
คิดเป็นร้อยละ		87.40		85.72

งบการเงิน

สำนักงานคณะกรรมการ

กำกับกิจการพลังงาน

และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2566





ที่ ตผ ๐๐๔๑/ ๓๙๗

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
ถนนพระรามที่ ๖ กทม. ๑๐๔๐๐

๒๕ มกราคม ๒๕๖๗

เรื่อง แจ้งผลการตรวจสอบ

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

- สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. รายงานของผู้สอบบัญชีและรายงานการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๖ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๓ ชุด
๒. รายงานของผู้สอบบัญชีและรายงานการเงินเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๖ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๓ ชุด
๓. รายงานของผู้สอบบัญชีและรายงานการเงินเฉพาะกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๖ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๓ ชุด

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอแจ้งผลการตรวจสอบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๖ รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

พทุฑฒา ตันตยง

(นางสาวพทุฑฒา ตันตยง)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ ๑๕ ปฏิบัติราชการแทน

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

๒๕ ม.ค. ๖๗ เวลา ๑๐:๑๑:๒๔ (Trusted TSA) Personal and Central PKI-LN

Signature Code : RFx0o-1SiMg-zUtWM-3y1MJ

สำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ ๑๕

โทร. ๐ ๒๒๗๑ ๘๐๐๐ ต่อ ๒๕๐๓

โทรสาร ๐ ๒๖๑๘ ๕๘๐๐

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ : audit15@oag.go.th

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบรายงานการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า “กลุ่มหน่วยงาน” และรายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (หน่วยงาน) และรายงานการเงินเฉพาะกองทุนฯ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กองทุนฯ) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวม งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินรวม งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุนรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุนเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ และงบกระแสเงินสดรวม งบกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงิน รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า รายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และของเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และของเฉพาะกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามลำดับ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 ผลการดำเนินงานรวมและ ผลการดำเนินงานเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบรายงานการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มหน่วยงานตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบรายงานการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า



ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 4.22 เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2566 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบผลการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า (ค่าจริง) ปี 2564 และเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินของปี 2564 ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์การกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2563 และตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework) พ.ศ. 2564 โดยผลการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า พบว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวงมีเงินรายได้สูงกว่ารายได้พึงได้รับ ซึ่งถือเป็นเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกิน ปี 2564 ทั้งนี้ การพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า (ค่าจริง) ปี 2564 พบว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง มีเงินรายได้สูงกว่ารายได้พึงได้รับ ซึ่งถือเป็นเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกิน ปี 2564 เป็นผลให้สำนักงาน กกพ. ต้องปรับปรุงรายการค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนสำหรับผู้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1) เฉพาะส่วนที่ค้างจ่ายในระหว่างเดือนกันยายน - ธันวาคม 2564 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 593.22 ล้านบาท และเดือนตุลาคม - ธันวาคม 2564 ของการไฟฟ้านครหลวง จำนวน 11.91 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากไม่ต้องชำระเงินคืนให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง ซึ่งเป็นไปตามมติ กกพ. ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเห็นอย่างมีเงื่อนไขในเรื่องดังกล่าว

เรื่องอื่น

รายงานการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และรายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และรายงานการเงินเฉพาะกองทุนฯ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น โดยแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 18 มกราคม 2566 และมีวรรคข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น กองทุนฯมีการการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญลูกหนี้อื่น และกองทุนอยู่ระหว่างสืบสวนหาสาเหตุและสรุปผลข้อเท็จจริงของการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อดำเนินการตามกฎหมายต่อไป

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงรายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่อรายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบรายงานการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับรายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเพื่อให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่อรายงานการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอรายงานการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำรายงานการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำรายงานการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่มีข้อกำหนดในกฎหมายหรือเป็นนโยบายรัฐบาลที่จะเลิกกลุ่มหน่วยงานหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานการเงินของกลุ่มหน่วยงาน

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบรายงานการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่ารายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือ ความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้รายงานการเงินจากการใช้รายงานการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในรายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มหน่วยงาน

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในรายงานการเงินที่เกี่ยวข้องหรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มหน่วยงานต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอโครงสร้างและเนื้อหาของรายงานการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่ารายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ แสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกองทุนฯ ภายในกลุ่มหน่วยงานหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มหน่วยงานเพื่อแสดงความเห็นต่อรายงานการเงินรวม และรายงานการเงินเฉพาะกองทุนฯ ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มหน่วยงาน ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ผู้สอบบัญชีที่รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้คือ นายยุทธพงษ์ เชื้อเมืองพาน



ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตทะเบียนเลขที่ 9445
บริษัท เอเอ็นเอส ออดิท จำกัด
กรุงเทพฯ 7 ธันวาคม 2566



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,763,547,369.02	6,600,863,893.89	1,129,276,403.31	1,584,002,516.67	3,634,270,965.71	5,016,861,377.22
4.2 เงินลงทุนระยะสั้น	18,678,110,895.34	16,952,050,945.87	668,110,895.34	202,050,945.87	18,010,000,000.00	16,750,000,000.00
4.3 ลูกหนี้	231,114,425.08	489,200,402.23	9,423,793.84	67,282,511.85	221,690,631.24	421,917,890.38
4.4 ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	218,266.95	25,560.00	16,280.95	25,560.00	201,986.00	-
4.5 รายได้ค้างรับ	1,703,121,198.71	1,720,273,844.90	298,920,378.98	298,981,440.86	1,404,200,819.73	1,421,292,404.04
4.6 วัสดุคงเหลือ	4,643,859.03	3,096,720.99	2,969,518.64	2,399,708.28	1,674,340.39	697,012.71
4.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	22,043,459.19	16,543,907.22	7,350,611.19	7,546,026.60	14,692,848.00	8,997,880.62
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	25,402,799,473.32	25,782,055,275.10	2,116,067,882.25	2,162,288,710.13	23,286,731,591.07	23,619,766,564.97
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	634,022,241.48	605,657,001.27	563,606,918.56	531,629,925.46	70,415,322.92	74,027,075.81
4.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	27,708,436.02	18,453,285.29	25,871,201.82	16,586,205.77	1,837,234.20	1,867,079.52
4.10 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	54,621,567.61	59,125,605.30	54,158,284.33	58,704,671.96	463,283.28	420,933.34
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	716,352,245.11	683,235,891.86	643,636,404.71	606,920,803.19	72,715,840.40	76,315,088.67
รวมสินทรัพย์	26,119,151,718.43	26,465,291,166.96	2,759,704,286.96	2,769,209,513.32	23,359,447,431.47	23,696,081,653.64
หนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน						
หนี้สิน						
หนี้สินหมุนเวียน						
4.11 เจ้าหนี้	3,682,893,950.13	2,234,539,744.26	18,487,113.61	5,908,974.68	3,664,406,836.52	2,228,630,769.58
4.12 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,057,144,579.59	1,271,812,338.07	41,917,426.85	41,641,392.93	1,015,227,152.74	1,230,170,945.14
4.13 รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	274,026,862.07	330,585,442.59	274,026,862.07	330,585,442.59	-	-
4.14 รายได้แผนดินรอหักส่ง	236,530,202.24	283,773,062.41	236,530,202.24	283,773,062.41	-	-
เงินประกันอื่น	6,074,900.00	2,399,900.00	5,950,000.00	2,275,000.00	124,900.00	124,900.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	56,072,255.24	92,849,464.22	3,846,722.84	8,081,170.80	52,225,532.40	84,768,293.42
รวมหนี้สินหมุนเวียน	5,312,742,749.27	4,215,959,951.55	580,758,327.61	672,265,043.41	4,731,984,421.66	3,543,694,908.14
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน						
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน	217,082,053.94	194,455,744.08	200,942,566.98	179,868,180.08	16,139,486.96	14,587,564.00
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	41,824,226.49	46,073,159.51	36,735,746.55	41,409,011.34	5,088,479.94	4,664,148.17
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	258,906,280.43	240,528,903.59	237,678,313.53	221,277,191.42	21,227,966.90	19,251,712.17
รวมหนี้สิน	5,571,649,029.70	4,456,488,855.14	818,436,641.14	893,542,234.83	4,753,212,388.56	3,562,946,620.31
สินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน						
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม	20,547,502,688.73	22,008,802,311.82	1,941,267,645.82	1,875,667,278.49	18,606,235,042.91	20,133,135,033.33
รวมสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน	20,547,502,688.73	22,008,802,311.82	1,941,267,645.82	1,875,667,278.49	18,606,235,042.91	20,133,135,033.33
รวมหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน	26,119,151,718.43	26,465,291,166.96	2,759,704,286.96	2,769,209,513.32	23,359,447,431.47	23,696,081,653.64

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาววรรณ เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายณภัฏ ธนธะวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

W



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
รายได้จากการดำเนินงาน						
รายได้ค่าธรรมเนียม	16,323,750,552.29	17,409,980,465.07	998,401,402.53	959,911,079.51	15,325,349,149.76	16,450,069,385.56
รายได้อื่น	422,175,513.97	321,168,448.14	14,020,910.65	9,295,775.44	408,154,603.32	311,872,672.70
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	16,745,926,066.26	17,731,148,913.21	1,012,422,313.18	969,206,854.95	15,733,503,753.08	16,761,942,058.26
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน						
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	455,738,105.83	438,990,671.27	341,008,645.76	334,431,572.31	114,729,460.07	104,559,098.96
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	575,767,090.66	430,927,574.26	355,728,618.33	255,488,149.48	220,038,472.33	175,439,424.78
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	26,235,218.91	34,318,178.96	12,314,479.52	23,142,393.34	13,920,739.39	11,175,785.62
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	13,213,771,205.14	14,110,444,779.81	1,240,000.00	1,465,000.00	13,212,531,205.14	14,108,979,779.81
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า						
ในพื้นที่ประกาศ	3,699,183,866.57	1,906,787,062.75	-	-	3,699,183,866.57	1,906,787,062.75
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	17,970,695,487.11	16,921,468,267.05	710,291,743.61	614,527,115.13	17,260,403,743.50	16,306,941,151.92
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี	(1,224,769,420.85)	809,680,646.16	302,130,569.57	354,679,739.82	(1,526,899,990.42)	455,000,906.34

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาววรรณุช เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายคมกฤษ ดันตะวานิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

W

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564	21,442,625,677.07	1,769,774,931.08	19,672,850,745.99
บวก รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี	809,680,646.16	354,679,739.82	455,000,906.34
	22,252,306,323.23	2,124,454,670.90	20,127,851,652.33
บวก ผลกำไรจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย			
ตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน	40,269,051.00	34,985,670.00	5,283,381.00
หัก รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง 4.14	(283,773,062.41)	(283,773,062.41)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	22,008,802,311.82	1,875,667,278.49	20,133,135,033.33
บวก รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี	(1,224,769,420.85)	302,130,569.57	(1,526,899,990.42)
	20,784,032,890.97	2,177,797,848.06	18,606,235,042.91
หัก รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง 4.14	(236,530,202.24)	(236,530,202.24)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	20,547,502,688.73	1,941,267,645.82	18,606,235,042.91

KK

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาววรณัฐ เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายคมกฤช ตันตระวานิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
		2566	2565	2566	2565	2566	2565
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน							
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี		(1,224,769,420.85)	809,680,646.16	302,130,569.57	354,679,739.82	(1,526,899,990.42)	455,000,906.34
รายการปรับปรุงกระทบยอดรายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ							
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน							
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4.8, 4.9	26,235,218.91	34,318,178.96	12,314,479.52	23,142,393.34	13,920,739.39	11,175,785.62
รับรู้รายได้จากการรับบริจาค	4.19	(438,182.62)	(447,446.63)	(438,182.62)	(447,446.63)	-	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	4.16	26,941,186.00	33,417,806.00	24,381,120.00	30,361,588.00	2,560,066.00	3,056,218.00
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		1,227.07	167.26	1,175.07	144.26	52.00	23.00
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นครุภัณฑ์ต่ำกว่าเกณฑ์		-	22,000.00	-	-	-	22,000.00
ดอกเบี้ยรับ	4.19	(302,858,657.27)	(154,554,392.17)	(13,388,327.19)	(8,497,001.02)	(289,470,330.08)	(146,057,391.15)
กลับรายการสำหรับเงินอุดหนุนให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	4.22	(605,131,847.56)	-	-	-	(605,131,847.56)	-
กลับรายการหนี้สงสัยจะสูญ	4.21	(203,249.24)	-	-	-	(203,249.24)	-
เงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน							
ก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		(2,080,223,725.56)	722,436,959.58	325,000,834.35	399,239,417.77	(2,405,224,559.91)	323,197,541.81
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง							
ลูกหนี้		258,289,226.39	(75,829,666.42)	57,858,718.01	(60,175,042.86)	200,430,508.38	(15,654,623.56)
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน		(192,706.95)	122,200.00	9,279.05	20,780.00	(201,986.00)	101,420.00
รายได้ค้างรับ		140,585,990.09	(35,853,899.85)	5,076,151.14	21,422,166.23	135,509,838.95	(57,276,066.08)
วัสดุคงเหลือ		(1,547,138.04)	(189,283.76)	(569,810.36)	(223,157.47)	(977,327.68)	33,873.71
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(5,499,551.97)	(779,823.43)	195,415.41	1,432,545.73	(5,694,967.38)	(2,212,369.16)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(349,105.49)	(75,900.00)	(306,755.55)	(57,600.00)	(42,349.94)	(18,300.00)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)							
เจ้าหนี้ (ไม่รวมเจ้าหนี้การค้าทรัพย์สิน)		2,053,486,053.43	2,020,294,127.09	12,578,138.93	(6,049,724.82)	2,040,907,914.50	2,026,343,851.91
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		(214,667,758.48)	(840,467,638.22)	276,033.92	3,147,517.90	(214,943,792.40)	(843,615,156.12)
รายได้ค่าธรรมเนียมบริการของรัฐ		(56,558,580.52)	76,348,428.29	(56,558,580.52)	76,348,428.29	-	-
เงินประกันอื่น		3,675,000.00	602,500.00	3,675,000.00	625,000.00	-	(22,500.00)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(36,777,208.98)	2,056,911.61	(4,234,447.96)	4,598,293.29	(32,542,761.02)	(2,541,381.68)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		(4,553,840.40)	3,098,473.19	(4,978,172.17)	3,079,868.77	424,331.77	18,604.42
เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน		55,666,653.52	1,871,763,388.08	338,021,804.25	443,408,492.83	(282,355,150.73)	1,428,354,895.25
จ่ายประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	4.16	(4,314,876.14)	(17,558,683.79)	(3,306,733.10)	(17,558,683.79)	(1,008,143.04)	-
รายได้แผ่นดินน้ำสงคัง		(283,773,062.41)	(601,065,043.80)	(283,773,062.41)	(601,065,043.80)	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		79,865,712.31	20,148,904.70	7,150,794.40	7,929,136.20	72,714,917.91	12,219,768.50
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		(152,555,572.72)	1,273,288,565.19	58,092,803.14	(167,286,098.56)	(210,648,375.86)	1,440,574,663.75
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน							
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ถาวร		(42,453,197.19)	(105,608,461.18)	(32,554,004.01)	(90,907,291.94)	(9,899,193.18)	(14,701,169.24)
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(15,807,406.55)	(13,329,756.08)	(15,427,406.55)	(11,339,556.08)	(380,000.00)	(1,990,200.00)
เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้น		12,040,000,000.00	8,605,500,000.00	-	-	12,040,000,000.00	8,605,500,000.00
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนระยะสั้น		(13,766,059,949.47)	(9,447,753,479.57)	(466,059,949.47)	(22,253,479.57)	(13,300,000,000.00)	(9,425,500,000.00)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		99,559,601.06	130,276,573.48	1,222,443.53	1,977,772.13	98,337,157.53	128,298,801.35
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(1,684,760,952.15)	(830,915,123.35)	(512,818,916.50)	(122,522,555.46)	(1,171,942,035.65)	(708,392,567.89)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		(1,837,316,524.87)	442,373,441.84	(454,726,113.36)	(289,808,654.02)	(1,382,590,411.51)	732,182,095.86
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ต้นปี		6,600,863,893.89	6,158,490,452.05	1,584,002,516.67	1,873,811,170.69	5,016,861,377.22	4,284,679,281.36
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ สิ้นปี	4.1	4,763,547,369.02	6,600,863,893.89	1,129,276,403.31	1,584,002,516.67	3,634,270,965.71	5,016,861,377.22
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม							
รายการที่ไม่ใช่เงินสดประกอบด้วย							
ครุภัณฑ์ที่ได้มาจากการรับบริจาค		743,100.00	530,800.00	743,100.00	530,800.00	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง							
รับรู้ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		4,853,143.18	14,039,449.91	4,853,143.18	14,039,449.91	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้


(นางสาววรณัฐ เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน


(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง	หน้า
1	ข้อมูลทั่วไป	85
2	เกณฑ์การจัดทำรายงานการเงิน	85
3	สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ	86
4	ข้อมูลเพิ่มเติม	89
4.1	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	89
4.2	เงินลงทุนระยะสั้น	90
4.3	ลูกหนี้	91
4.4	ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	92
4.5	รายได้ค้างรับ	92
4.6	วัสดุคงเหลือ	93
4.7	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	93
4.8	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	94
4.9	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	98
4.10	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	99
4.11	เจ้าหนี้	99
4.12	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	100
4.13	รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	100
4.14	รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	101
4.15	หนี้สินหมุนเวียนอื่น	102
4.16	ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	102
4.17	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	105
4.18	รายได้ค่าธรรมเนียม	106
4.19	รายได้อื่น	107
4.20	ค่าใช้จ่ายบุคลากร	107
4.21	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	108
4.22	ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	109
5	เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี	110
6	รายงานรายได้แผ่นดิน	112
7	เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน	112
8	ภาระผูกพัน	113
9	การอนุมัติรายงานการเงิน	113

KK

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566

▶ 1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เป็นหน่วยงานของรัฐ ซึ่งมีได้เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ มีฐานะเป็นนิติบุคคล และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยมีเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ซึ่ง กกพ. เป็นผู้คัดเลือกและแต่งตั้งเป็นผู้รับผิดชอบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. และเป็นผู้บังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ.

สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

สำนักงาน กกพ. มีหน่วยงานภายใต้สังกัด จำนวน 14 แห่ง ประกอบด้วย ฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 แห่ง และส่วนกลาง 1 แห่ง รวมถึงทุนหมุนเวียนที่ไม่เป็นนิติบุคคลภายใต้การควบคุม จำนวน 1 กองทุน คือ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งนำมาแสดงรวมไว้ในรายงานการเงินฉบับนี้แล้ว อย่างไรก็ตามสำนักงาน กกพ. จัดทำรายงานการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. และรายงานการเงินเฉพาะกองทุนพัฒนาไฟฟ้าแยกต่างหากไว้ด้วย

ภารกิจหน้าที่ของสำนักงาน กกพ. ได้แก่งานธุรการของ กกพ. รับเงินค่าธรรมเนียมตามที่กำหนดในกฎหมาย หรือตามที่ กกพ. กำหนด รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ศึกษา รวบรวม วิเคราะห์ และเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน สภาพการแข่งขัน การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และข้อมูลอื่นๆ จัดทำประมาณการรายรับและรายจ่ายของสำนักงาน กกพ. และปฏิบัติการอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย

1.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (กองทุนฯ) จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ไม่มีฐานะเป็นนิติบุคคล เป็นทุนหมุนเวียนอยู่ภายใต้การควบคุมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) จำนวน 1 กองทุน คือ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมถึงกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ จำนวน 58 กองทุน โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

(1) เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น

(2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้า

แพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยเลือกปฏิบัติและไม่เป็นธรรม

(3) เพื่อพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

(5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

1.3 รายได้ของสำนักงาน กกพ. / เงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

รายได้ของสำนักงาน กกพ. ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ เมื่อหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. และค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสม เหลือเท่าใดให้นำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน กรณีรายได้ของสำนักงาน กกพ. มีจำนวนไม่เพียงพอสำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้รัฐบาลจัดสรรเงินงบประมาณแผ่นดิน ให้แก่สำนักงาน กกพ. เท่าจำนวนที่จำเป็น

เงินและทรัพย์สินที่เป็นของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลัง และกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ให้สำนักงาน กกพ. เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษาและบริหารจัดการเงินกองทุนแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. ทั้งนี้ การรับเงิน การจ่ายเงิน การเก็บรักษาและการบริหารจัดการเงินกองทุนให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

▶ 2. เกณฑ์การจัดทำรายงานการเงิน

รายงานการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และรายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงาน กกพ. และรายงานการเงินเฉพาะกองทุนฯ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2564 ที่กระทรวงการคลังกำหนด และจัดทำขึ้นตามรูปแบบการนำเสนอรายงานการเงินของหน่วยงานของรัฐ ที่กำหนดตามหนังสือกรมบัญชีกลาง ที่ กค 0410.2/ ว 479 ลงวันที่ 2 ตุลาคม 2563 ยกเว้นเรื่อง

W

ผลประโยชน์ของพนักงานถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ตามประกาศ สภาวิชาชีพบัญชี

รายงานการเงินนี้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิม เว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

▶ 3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสด ในมือ เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และ เงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน

3.2 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น หมายถึง เงินลงทุนที่หน่วยงานตั้งใจจะถือไว้ไม่เกิน 1 ปี หรือมีกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 1 ปี นับตั้งแต่วันที่สิ้นสุดรอบระยะเวลาการรายงาน

3.3 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณการจากลูกหนี้แต่ละราย โดยพิจารณาจาก ลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ เป็นลูกหนี้ที่พ้นกำหนด ระยะเวลาการชำระหนี้ และได้มีการติดตามลูกหนี้ตามเงื่อนไข ที่สำนักงาน กกพ. กำหนดไว้ หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

3.4 รายได้ค้างรับ

3.4.1 รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า ค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการไฟฟ้าของปีก่อนปรับ ด้วยสมมติฐานค่าเฉลี่ยของผลประกอบการไฟฟ้าย้อนหลัง 3 ปี และปรับลดด้วยประมาณการรายได้ค่าธรรมเนียมของผู้จำหน่าย ให้ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม (IPS) และผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้

ภายในกิจการของตนเอง (IPU) ปีก่อน

3.4.2 รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซค้างรับ

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการจัดหา และค้าส่งก๊าซธรรมชาติค้างรับ ประมาณการจาก ผลประกอบการ จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติปีก่อน ปรับด้วยสมมติฐาน ของอัตราค่าเฉลี่ยความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ

(2) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการค้าปลีก ก๊าซธรรมชาติค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการค้าปลีก ก๊าซธรรมชาติปีก่อน ปรับด้วยสมมติฐานของอัตราค่าเฉลี่ย ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ

3.5 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือบันทึกเป็นวัสดุคงเหลือทั้งจำนวน ณ วันที่ซื้อ หรือได้มา และรับรู้รายการเป็นค่าใช้จ่าย ตามการเบิกใช้วัสดุ ณ วันสิ้นงวด โดยตีราคาตามราคาทุนด้วยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO)

3.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ

3.6.1 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ ไม่มีตัวตนบันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าต่อหน่วยที่ได้มาตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป

3.6.2 ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ และ ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณตามมติคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 26/2552 (ครั้งที่ 65) วันที่ 29 กันยายน 2552 และครั้งที่ 24/2554 (ครั้งที่ 133) วันที่ 30 มิถุนายน 2554 ส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามบันทึกข้อความ ของฝ่ายบริหารงานองค์กรที่ สกพ 5510/0181 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2555 ซึ่งได้ทบทวนมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ ประโยชน์ของสินทรัพย์ทุกสิ้นรอบปีบัญชี ดังนี้

(1) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(1.1) อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	อายุการให้ประโยชน์	15 ปี
(1.2) ส่วนปรับปรุงอาคาร (โดยคำนวณอายุการใช้งานตามอายุสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน)	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

HK

- (1.4) ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว
- (1.5) ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง
- (1.6) ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่
- (1.7) ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ
- (1.8) ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์
- (1.9) ครุภัณฑ์กีฬา
- (2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- (2.1) โปรแกรมคอมพิวเตอร์
- (2.2) ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

อายุการให้ประโยชน์	2 ปี
อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
อายุการให้ประโยชน์	2 ปี
อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
อายุการให้ประโยชน์	5 ปี

3.7 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) รับรู้หนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงาน ในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

ประมาณการหนี้สินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) ตามโครงการผลประโยชน์ เงินบำเหน็จของพนักงาน คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้ (Projected Unit Credit Method) ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยจะทำการประเมิน และทบทวนประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงานทุก 3 ปี หรือมีข้อบ่งชี้

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) จ่ายบำเหน็จตอบแทนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2564 เป็นการจ่ายครั้งเดียว เมื่อพนักงานออกจากราชการหลังจากที่ปฏิบัติงานครบตามสิทธิและอายุงานที่กำหนดไว้

กรณีที่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานจริงจะนำเงินดังกล่าวหักจากประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งเป็นหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

3.8 การรับรู้รายได้ ค่าใช้จ่าย

3.8.1 รายได้ค่าธรรมเนียมของสำนักงาน กกพ. เป็นรายได้หรือผลประโยชน์ที่ได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการและสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รับรู้รายได้ ดังนี้

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า และก๊าซรายปี ได้แก่ ผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า ควบคุมระบบไฟฟ้า ขนส่งก๊าซทางท่อผ่านระบบก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

เก็บรักษา และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามรอบการอนุญาต

(2) รายได้ค่าธรรมเนียมระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำหน่ายไฟฟ้า จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามผลประกอบการ

(3) รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต และประเภทอื่นๆ รับรู้รายได้ทั้งจำนวน เมื่อมีการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงิน

3.8.2 รายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยใช้วิธีการคำนวณตามระเบียบ ประกาศ และคำสั่งของ กกพ. เพื่อกิจการตามมาตรา 97 ดังนี้

กิจการตามมาตรา 97(1)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้านครหลวง เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง รับรู้รายได้ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ.

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสด้านนโยบายรัฐบาล รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ หรือหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คำนวณเงิน

HK

นำส่งเข้ากองทุนในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ในอัตราตามที่กำหนดโดย กกพ.

กิจการตามมาตรา 97(3)

และกิจการตามมาตรา 97(6)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้เรียกเก็บเงินที่นำส่งเข้ากองทุนจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามรายงานในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. แบ่งเป็นร้อยละ 95 สำหรับใช้ในการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และร้อยละ 5 สำหรับเป็นค่าใช้จ่าย ในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

กิจการตามมาตรา 97(4)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่มีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

กิจการตามมาตรา 97(5)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่มีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

3.8.3 รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่สถาบันการเงินกำหนด

3.8.4 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ ที่มีมูลค่าต่อหน่วยต่ำกว่า 20,000 บาท รับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาค ณ วันที่รับมา (ก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563)

3.8.5 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ ที่มีมูลค่าต่อหน่วยตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป รับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาคหรือการรับรู้ ณ วันที่รับมา และรับรู้เป็นรายได้

จากการรับบริจาคตามสัดส่วนการคำนวณค่าเสื่อมราคาของประเภทครุภัณฑ์ (ก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563)

3.8.6 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ หากมีภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้รายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ในส่วนของหนี้สิน ณ วันที่รับมา หากปราศจากภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้เป็นรายได้ทั้งจำนวน ณ วันที่รับมา (ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563)

3.8.7 รายจ่ายที่ต้องเบิกเงินยืมติดต่อกับไปจนถึงงบประมาณใหม่ โดยเบิกจากงบประมาณปัจจุบันไปจ่ายสำหรับระยะเวลาในงบประมาณใหม่ ให้ถือเป็นรายจ่ายของปีที่เบิกเงินยืมสำหรับค่าใช้จ่าย ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไม่เกิน 60 วัน
- สำหรับปฏิบัติงานอื่น ๆ ไม่เกิน 15 วัน

3.8.8 ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภครับรู้เป็นรายจ่ายตามงบประมาณที่ได้รับแจ้งให้ชำระหนี้

3.8.9 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) สำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า และสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

- ค่าใช้จ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ.
- ค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส รับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายอุดหนุนค่าไฟฟ้าในรอบเดือนที่เกิดขึ้นจริง ที่ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามมาตรา 97(1) ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ไม่เป็นนิติบุคคลที่ได้ติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมป์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน

3.8.10 ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ หมายถึง เงินตามแผนงานงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้จ่ายสำหรับค่าบริหารจัดการและค่าดำเนินการโครงการชุมชนให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อแผนงานประจำปีงบประมาณได้รับอนุมัติจาก กกพ. และโอนไปให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ

3.9 รายได้ได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ ถ้าไม่ได้จ่าย หรือจ่ายไม่หมด และหักค่าภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสม และจำเป็นแล้ว เหลือเท่าใดจะนำส่งคลังเป็นเงินรายได้

W

แผ่นดินภายใน 45 วัน นับจากวันที่ผู้สอบบัญชีรับรองรายงานงบการเงินของสำนักงาน กกพ. แต่หากผู้สอบบัญชีไม่สามารถรับรองรายงานงบการเงินของปีงบประมาณที่ส่งมาแล้วได้ทันให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินให้แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณนั้น ด้วยจำนวนเงินที่ปรากฏตามรายงานงบการเงินก่อนผู้สอบบัญชีรับรอง ทั้งนี้ ในระหว่างที่รอการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินสำนักงาน กกพ. จะขอเบิกเงินไปทดลองจ่ายเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในปีงบประมาณนั้นไปพลางก่อนก็ได้

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน และหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงาน และภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2556 กำหนดรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสมไว้ ดังนี้

3.9.1 หนี้ผูกพันที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณ โดยการซื้อ การจ้าง การจ้าง ที่ปรึกษา หรือการเช่าทรัพย์สิน ฯลฯ ที่มีใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง และไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ ให้ถือว่าใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลงที่ได้จัดทำเป็นเอกสาร ขอเงินไว้

เบิกเหลื่อมปีได้ต่อไปอีกจนกว่าจะสิ้นสุดสัญญา

3.9.2 รายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก และได้ขอเงินไว้เบิกเหลื่อมปีแล้ว

3.9.3 ภาระจำเป็นอื่น ที่คณะกรรมการ กกพ. เห็นชอบ

3.10 เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ เป็นรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสม ที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณแต่ไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ หรือเป็นรายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพัน แต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.9.1 – 3.9.3 ซึ่ง กกพ. จะต้องอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณตามแผนรายจ่ายที่เลขาธิการนำเสนออย่างช้าก่อนวันทำการสุดท้ายของปีงบประมาณ ซึ่งจำนวนเงินที่ขอกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณอยู่ภายใต้กรอบวงเงินที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบประมาณการรายจ่ายประจำปี

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีดังกล่าวข้างต้นทั้งจำนวนได้รวมอยู่ในบัญชีรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

4. ข้อมูลเพิ่มเติม

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
เงินสดในมือและเงินสดย่อย	370,000.00	370,840.00	-	-	370,000.00	370,840.00
เงินฝากธนาคาร						
ประเภทออมทรัพย์	3,872,976,434.78	6,100,341,706.84	629,276,403.31	1,584,002,516.67	3,243,700,031.47	4,516,339,190.17
ประเภทกระแสรายวัน	200,934.24	151,347.05	-	-	200,934.24	151,347.05
ประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน	890,000,000.00	500,000,000.00	500,000,000.00	-	390,000,000.00	500,000,000.00
รวม	4,763,547,369.02	6,600,863,893.89	1,129,276,403.31	1,584,002,516.67	3,634,270,965.71	5,016,861,377.22

ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 และวันที่ 30 กันยายน 2565 เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ตามอัตราที่สถาบันการเงินกำหนด และเงินฝากธนาคารออมทรัพย์ประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน ได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 1.81 - 2.20 ต่อปี และร้อยละ 0.65 ต่อปี ตามลำดับ

HK

เงินฝากธนาคาร จำแนกตามสถาบันการเงิน ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กทพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์						
ธนาคารกรุงไทย	3,723,039,409.62	2,433,665,290.23	629,235,625.21	354,664,965.06	3,093,803,784.41	2,079,000,325.17
ธนาคารทีไอโก้	3,001.24	-	-	-	3,001.24	-
ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์	40,778.10	176,609,325.70	40,778.10	176,609,325.70	-	-
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	13,509,602.54	1,066,164,841.60	-	1,052,728,225.91	13,509,602.54	13,436,615.69
ธนาคารทหารไทยธนชาต	136,383,643.28	2,423,902,249.31	-	-	136,383,643.28	2,423,902,249.31
รวม	3,872,976,434.78	6,100,341,706.84	629,276,403.31	1,584,002,516.67	3,243,700,031.47	4,516,339,190.17
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน						
ธนาคารทีไอโก้	390,000,000.00	-	-	-	390,000,000.00	-
ธนาคารทหารไทยธนชาต	500,000,000.00	-	500,000,000.00	-	-	-
ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์	-	500,000,000.00	-	-	-	500,000,000.00
รวม	890,000,000.00	500,000,000.00	500,000,000.00	-	390,000,000.00	500,000,000.00

4.2 เงินลงทุนระยะสั้น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กทพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
เงินฝากธนาคาร ประเภท 6 เดือน	799,837,505.94	-	464,837,505.94	-	335,000,000.00	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 10 เดือน	2,000,000,000.00	-	-	-	2,000,000,000.00	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 12 เดือน	15,878,273,389.40	16,952,050,945.87	203,273,389.40	202,050,945.87	15,675,000,000.00	16,750,000,000.00
รวม	18,678,110,895.34	16,952,050,945.87	668,110,895.34	202,050,945.87	18,010,000,000.00	16,750,000,000.00

ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 และวันที่ 30 กันยายน 2565 เงินลงทุนระยะสั้นได้รับดอกเบี้ยร้อยละ 1.50 - 2.50 ต่อปี และ 0.40 - 1.50 ต่อปี ตามลำดับ

W

4.3 ลูกหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียม	9,443,615.59	67,302,333.60	9,443,615.59	67,302,333.60	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(1)	176,044.02	176,044.02	-	-	176,044.02	176,044.02
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(3)	212,074,257.61	242,236,119.31	-	-	212,074,257.61	242,236,119.31
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(4)	10,148.52	120,496,848.88	-	-	10,148.52	120,496,848.88
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(5)	4,059.70	48,198,539.52	-	-	4,059.70	48,198,539.52
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(6)	11,161,802.51	12,749,269.01	-	-	11,161,802.51	12,749,269.01
รวมลูกหนี้	232,869,927.95	491,159,154.34	9,443,615.59	67,302,333.60	223,426,312.36	423,856,820.74
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,755,502.87)	(1,958,752.11)	(19,821.75)	(19,821.75)	(1,735,681.12)	(1,938,930.36)
รวม	231,114,425.08	489,200,402.23	9,423,793.84	67,282,511.85	221,690,631.24	421,917,890.38

ลูกหนี้ จำแนกตามอายุหนี้ ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	222,914,795.26	420,575,920.54	8,220,781.72	8,691,358.83	214,694,013.54	411,884,561.71
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	6,647,482.19	63,158,676.35	174,707.97	58,578,309.78	6,472,774.22	4,580,366.57
ค้างชำระเกินกว่า 3 เดือน - 6 เดือน	379,513.79	119,803.69	208,097.88	-	171,415.91	119,803.69
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 12 เดือน	885,203.43	591,741.33	817,924.06	6,420.00	67,279.37	585,321.33
ค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนขึ้นไป	2,042,933.28	6,713,012.43	22,103.96	26,244.99	2,020,829.32	6,686,767.44
รวมลูกหนี้	232,869,927.95	491,159,154.34	9,443,615.59	67,302,333.60	223,426,312.36	423,856,820.74
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,755,502.87)	(1,958,752.11)	(19,821.75)	(19,821.75)	(1,735,681.12)	(1,938,930.36)
รวม	231,114,425.08	489,200,402.23	9,423,793.84	67,282,511.85	221,690,631.24	421,917,890.38

MC

4.4 ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ลูกหนี้เงินยืม						
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	16,250.95	890.00	16,250.95	890.00	-	-
ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุม	202,016.00	-	30.00	-	201,986.00	-
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	-	24,670.00	-	24,670.00	-	-
รวม	218,266.95	25,560.00	16,280.95	25,560.00	201,986.00	-
ลูกหนี้เงินยืม จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้						
หนี้ที่อยู่ในกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ	201,436.00	-	30.00	-	201,406.00	-
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ ไม่เกิน 3 เดือน	16,830.95	25,560.00	16,250.95	25,560.00	580.00	-
รวม	218,266.95	25,560.00	16,280.95	25,560.00	201,986.00	-

4.5 รายได้ค่าจ้าง ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า	199,984,092.40	201,362,191.36	199,984,092.40	201,362,191.36	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซ	91,507,504.84	95,205,557.02	91,507,504.84	95,205,557.02	-	-
รายได้ค่าจ้างจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	-	-	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
รายได้ค่าจ้างจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนผู้ผลิตไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	-	-	-	-	-	-
รายได้ค่าจ้างจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(3)	206,864,694.27	213,064,519.33	-	-	206,864,694.27	213,064,519.33
รายได้ค่าจ้างจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(4)	2,591.27	92,133,810.68	-	-	2,591.27	92,133,810.68
รายได้ค่าจ้างจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(5)	1,036.51	36,853,524.18	-	-	1,036.51	36,853,524.18
รายได้ค่าจ้างจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(6)	10,887,614.87	11,213,921.68	-	-	10,887,614.87	11,213,921.68
ดอกเบี้ยค่าจ้างรับ	1,509,247,534.16	1,649,833,524.25	291,491,597.24	296,567,748.38	1,217,755,936.92	1,353,265,775.87
รวม	1,703,121,198.71	1,720,273,844.90	298,920,378.98	298,981,440.86	1,404,200,819.73	1,421,292,404.04

4.6 วัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพ.		งบการเงินเฉพาะกองทัพบก	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
วัสดุสำนักงาน	3,264,989.03	2,066,980.99	1,590,648.64	1,369,968.28	1,674,340.39	697,012.71
วัสดุคอมพิวเตอร์	1,371,990.00	1,022,700.00	1,371,990.00	1,022,700.00	-	-
วัสดุงานบ้านครัว	6,880.00	7,040.00	6,880.00	7,040.00	-	-
รวม	4,643,859.03	3,096,720.99	2,969,518.64	2,399,708.28	1,674,340.39	697,012.71

4.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพ.		งบการเงินเฉพาะกองทัพบก	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	185,361.91	-	185,361.91	-	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	1,192,494.36	126,668.07	1,192,494.36	126,668.07	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	472,499.28	2,080,208.02	472,499.28	2,080,208.02	-	-
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	165,858.93	250,327.30	165,858.93	250,327.30	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	9,405,211.57	9,200,526.95	5,334,396.71	5,088,823.21	4,070,814.86	4,111,703.74
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	10,622,033.14	4,886,176.88	-	-	10,622,033.14	4,886,176.88
รวม	22,043,459.19	16,543,907.22	7,350,611.19	7,546,026.60	14,692,848.00	8,997,880.62

๗

4.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

2566

	ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565		
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ
ราคาทุน			
ที่ดิน	299,085,820.00	299,085,820.00	-
ที่ดินรับบริจาค	2,496,000.00	-	2,496,000.00
อาคารสำนักงาน	68,122,260.13	-	68,122,260.13
อาคารสำนักงานรับบริจาค	9,654,201.39	-	9,654,201.39
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	69,281,552.87	51,610,355.60	17,671,197.27
สิ่งปลูกสร้าง	8,307,737.20	-	8,307,737.20
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	123,290,671.11	81,884,680.98	41,405,990.13
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	24,806,700.46	12,668,631.03	12,138,069.43
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	2,431,020.64	1,682,522.93	748,497.71
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	23,669,250.28	16,298,451.01	7,370,799.27
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	36,738,230.84	27,702,130.84	9,036,100.00
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	1,853,526.51	125,922.43	1,727,604.08
ครุภัณฑ์ - กีฬา	997,947.66	997,947.66	-
ครุภัณฑ์ - ส้วม	389,574.17	-	389,574.17
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,375,028.88	1,193,864.48	181,164.40
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	5,279,975.93	2,230,261.26	3,049,714.67
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	221,137,779.76	221,137,779.76	-
รวม	898,917,277.83	716,618,367.98	182,298,909.85
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
อาคารสำนักงาน	(23,002,618.19)	-	(23,002,618.19)
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(4,636,903.21)	-	(4,636,903.21)
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(66,053,198.88)	(48,935,357.01)	(17,117,841.87)
สิ่งปลูกสร้าง	(3,495,303.46)	-	(3,495,303.46)
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(105,425,652.22)	(76,074,065.82)	(29,351,586.40)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(22,235,971.17)	(11,376,290.50)	(10,859,680.67)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(2,008,559.93)	(1,670,845.21)	(337,714.72)
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(21,293,965.10)	(15,486,653.49)	(5,807,311.61)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(36,693,396.43)	(27,702,112.84)	(8,991,283.59)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(1,233,205.82)	(115,063.35)	(1,118,142.47)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(997,937.66)	(997,937.66)	-
ครุภัณฑ์ - ส้วม	(389,571.17)	-	(389,571.17)
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(1,241,836.62)	(1,127,660.61)	(114,176.01)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(4,552,156.70)	(1,502,456.03)	(3,049,700.67)
รวม	(293,260,276.56)	(184,988,442.52)	(108,271,834.04)
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	605,657,001.27	531,629,925.46	74,027,075.81
ค่าเสื่อมราคา			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565			

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี						ยอดตามบัญชี		
เพิ่มขึ้น			ลดลง			ณ วันที่ 30 กันยายน 2566		
งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ
-	-	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00	-
-	-	-	-	-	-	2,496,000.00	-	2,496,000.00
-	-	-	-	-	-	68,122,260.13	-	68,122,260.13
-	-	-	-	-	-	9,654,201.39	-	9,654,201.39
2,880,837.46	-	2,880,837.46	(1,249,496.00)	(1,249,496.00)	-	70,912,894.33	50,360,859.60	20,552,034.73
-	-	-	-	-	-	8,307,737.20	-	8,307,737.20
3,359,981.43	473,922.43	2,886,059.00	(3,433,048.18)	(1,954,803.74)	(1,478,244.44)	123,217,604.36	80,403,799.67	42,813,804.69
3,202,558.02	295,387.85	2,907,170.17	(515,419.46)	(421,919.46)	(93,500.00)	27,493,839.02	12,542,099.42	14,951,739.60
134,900.00	53,500.00	81,400.00	(23,364.48)	(23,364.48)	-	2,542,556.16	1,712,658.45	829,897.71
657,882.52	280,478.97	377,403.55	(252,519.00)	(226,619.00)	(25,900.00)	24,074,613.80	16,352,310.98	7,722,302.82
-	-	-	-	-	-	36,738,230.84	27,702,130.84	9,036,100.00
766,323.00	-	766,323.00	-	-	-	2,619,849.51	125,922.43	2,493,927.08
-	-	-	-	-	-	997,947.66	997,947.66	-
-	-	-	-	-	-	389,574.17	-	389,574.17
-	-	-	-	-	-	1,375,028.88	1,193,864.48	181,164.40
743,100.00	743,100.00	-	(340,084.43)	(317,800.00)	(22,284.43)	5,682,991.50	2,655,561.26	3,027,430.24
36,303,857.94	36,303,857.94	-	-	-	-	257,441,637.70	257,441,637.70	-
48,049,440.37	38,150,247.19	9,899,193.18	(5,813,931.55)	(4,194,002.68)	(1,619,928.87)	941,152,786.65	750,574,612.49	190,578,174.16
(4,538,278.71)	-	(4,538,278.71)	-	-	-	(27,540,896.90)	-	(27,540,896.90)
(643,166.50)	-	(643,166.50)	-	-	-	(5,280,069.71)	-	(5,280,069.71)
(1,586,808.00)	(1,064,672.21)	(522,135.79)	1,249,495.00	1,249,495.00	-	(66,390,511.88)	(48,750,534.22)	(17,639,977.66)
(553,442.20)	-	(553,442.20)	-	-	-	(4,048,745.66)	-	(4,048,745.66)
(9,111,894.79)	(3,834,800.59)	(5,277,094.20)	3,432,960.36	1,954,762.92	1,478,197.44	(111,104,586.65)	(77,954,103.49)	(33,150,483.16)
(1,284,115.01)	(489,977.29)	(794,137.72)	515,403.46	421,906.46	93,497.00	(23,004,682.72)	(11,444,361.33)	(11,560,321.39)
(311,353.14)	(27,228.06)	(284,125.08)	23,363.48	23,363.48	-	(2,296,549.59)	(1,674,709.79)	(621,839.80)
(887,660.16)	(294,640.77)	(593,019.39)	252,513.00	226,614.00	25,899.00	(21,929,112.26)	(15,554,680.26)	(6,374,432.00)
(11,252.95)	-	(11,252.95)	-	-	-	(36,704,649.38)	(27,702,112.84)	(9,002,536.54)
(276,920.53)	(4,117.20)	(272,803.33)	-	-	-	(1,510,126.35)	(119,180.55)	(1,390,945.80)
-	-	-	-	-	-	(997,937.66)	(997,937.66)	-
-	-	-	-	-	-	(389,571.17)	-	(389,571.17)
(41,002.73)	(19,564.53)	(21,438.20)	-	-	-	(1,282,839.35)	(1,147,225.14)	(135,614.21)
(438,182.62)	(438,182.62)	-	340,073.43	317,790.00	22,283.43	(4,650,265.89)	(1,622,848.65)	(3,027,417.24)
(19,684,077.34)	(6,173,183.27)	(13,510,894.07)	5,813,808.73	4,193,931.86	1,619,876.87	(307,130,545.17)	(186,967,693.93)	(120,162,851.24)
						634,022,241.48	563,606,918.56	70,415,322.92
						19,684,077.34	6,173,183.27	13,510,894.07
						22,607,808.11	11,590,150.71	11,017,657.40



2565

ยอดตามบัญชี				การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี		
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2564				เพิ่มขึ้น		
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ
ราคาทุน						
ที่ดิน	299,085,820.00	299,085,820.00	-	-	-	-
ที่ดินรับบริจาค	2,496,000.00	-	2,496,000.00	-	-	-
อาคารสำนักงาน	68,122,260.13	-	68,122,260.13	-	-	-
อาคารสำนักงานรับบริจาค	9,654,201.39	-	9,654,201.39	-	-	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	66,187,112.23	48,880,814.96	17,306,297.27	3,144,440.64	2,729,540.64	414,900.00
สิ่งปลูกสร้าง	8,307,737.20	-	8,307,737.20	-	-	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	111,575,876.39	82,347,640.22	29,228,236.17	16,942,303.88	4,078,829.92	12,863,473.96
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	24,694,706.64	12,763,347.71	11,931,358.93	868,250.75	439,160.75	429,090.00
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	2,085,059.62	1,729,251.91	355,807.71	392,690.00	-	392,690.00
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	26,582,605.84	19,582,241.85	7,000,363.99	869,976.03	391,550.75	478,425.28
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	30,292,730.84	27,702,130.84	2,590,600.00	-	-	-
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	1,789,336.51	125,922.43	1,663,414.08	64,190.00	-	64,190.00
ครุภัณฑ์ - กีฬา	997,947.66	997,947.66	-	-	-	-
ครุภัณฑ์ - ส้วม	389,574.17	-	389,574.17	-	-	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,255,881.22	1,133,116.82	122,764.40	119,147.66	60,747.66	58,400.00
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	5,479,275.93	2,429,561.26	3,049,714.67	530,800.00	530,800.00	-
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	123,890,867.63	123,890,867.63	-	97,246,912.13	97,246,912.13	-
รวม	782,886,993.40	620,668,663.29	162,218,330.11	120,178,711.09	105,477,541.85	14,701,169.24
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
อาคารสำนักงาน	(18,464,339.59)	-	(18,464,339.59)	(4,538,278.60)	-	(4,538,278.60)
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(3,993,737.76)	-	(3,993,737.76)	(643,165.45)	-	(643,165.45)
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(65,152,548.25)	(48,536,145.43)	(16,616,402.82)	(950,649.63)	(399,211.58)	(551,438.05)
สิ่งปลูกสร้าง	(2,941,861.26)	-	(2,941,861.26)	(553,442.20)	-	(553,442.20)
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(98,228,084.32)	(70,908,436.87)	(27,319,647.45)	(12,424,943.80)	(9,707,309.85)	(2,717,633.95)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(21,413,814.89)	(11,322,064.31)	(10,091,750.58)	(1,556,394.21)	(588,087.62)	(968,306.59)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(1,915,624.68)	(1,694,354.54)	(221,270.14)	(139,662.23)	(23,217.65)	(116,444.58)
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(24,092,055.71)	(18,768,989.66)	(5,323,066.05)	(985,218.98)	(392,987.42)	(592,231.56)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(30,165,987.52)	(27,702,112.84)	(2,463,874.68)	(81,918.91)	-	(81,918.91)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(1,001,675.87)	(110,946.15)	(890,729.72)	(231,529.95)	(4,117.20)	(227,412.75)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(997,937.66)	(997,937.66)	-	-	-	-
ครุภัณฑ์ - ส้วม	(389,571.17)	-	(389,571.17)	-	-	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(1,186,679.10)	(1,099,887.85)	(86,791.25)	(55,157.52)	(27,772.76)	(27,384.76)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(4,834,788.07)	(1,785,087.40)	(3,049,700.67)	(447,446.63)	(447,446.63)	-
รวม	(274,778,705.85)	(182,925,962.71)	(91,852,743.14)	(22,607,808.11)	(11,590,150.71)	(11,017,657.40)
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	508,108,287.55	437,742,700.58	70,365,586.97			
ค่าเสื่อมราคา						
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565						
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564						

2565

หน่วย : บาท

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี					ยอดตามบัญชี		
ลดลง			รับเข้า (โอนออก)		ณ วันที่ 30 กันยายน 2565		
งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ
-	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00	-
-	-	-	-	-	2,496,000.00	-	2,496,000.00
-	-	-	-	-	68,122,260.13	-	68,122,260.13
-	-	-	-	-	9,654,201.39	-	9,654,201.39
(50,000.00)	-	(50,000.00)	-	-	69,281,552.87	51,610,355.60	17,671,197.27
-	-	-	-	-	8,307,737.20	-	8,307,737.20
(5,227,509.16)	(4,541,789.16)	(685,720.00)	-	-	123,290,671.11	81,884,680.98	41,405,990.13
(734,256.93)	(533,877.43)	(200,379.50)	(22,000.00)	(22,000.00)	24,806,700.46	12,668,631.03	12,138,069.43
(46,728.98)	(46,728.98)	-	-	-	2,431,020.64	1,682,522.93	748,497.71
(3,783,331.59)	(3,675,341.59)	(107,990.00)	-	-	23,669,250.28	16,298,451.01	7,370,799.27
-	-	-	6,445,500.00	6,445,500.00	36,738,230.84	27,702,130.84	9,036,100.00
-	-	-	-	-	1,853,526.51	125,922.43	1,727,604.08
-	-	-	-	-	997,947.66	997,947.66	-
-	-	-	-	-	389,574.17	-	389,574.17
-	-	-	-	-	1,375,028.88	1,193,864.48	181,164.40
(730,100.00)	(730,100.00)	-	-	-	5,279,975.93	2,230,261.26	3,049,714.67
-	-	-	-	-	221,137,779.76	221,137,779.76	-
(10,571,926.66)	(9,527,837.16)	(1,044,089.50)	6,423,500.00	6,423,500.00	898,917,277.83	716,618,367.98	182,298,909.85
-	-	-	-	-	(23,002,618.19)	-	(23,002,618.19)
-	-	-	-	-	(4,636,903.21)	-	(4,636,903.21)
49,999.00	-	49,999.00	-	-	(66,053,198.88)	(48,935,357.01)	(17,117,841.87)
-	-	-	-	-	(3,495,303.46)	-	(3,495,303.46)
5,227,375.90	4,541,680.90	685,695.00	-	-	(105,425,652.22)	(76,074,065.82)	(29,351,586.40)
734,237.93	533,861.43	200,376.50	-	-	(22,235,971.17)	(11,376,290.50)	(10,859,680.67)
46,726.98	46,726.98	-	-	-	(2,008,559.93)	(1,670,845.21)	(337,714.72)
3,783,309.59	3,675,323.59	107,986.00	-	-	(21,293,965.10)	(15,486,653.49)	(5,807,311.61)
-	-	-	(6,445,490.00)	(6,445,490.00)	(36,693,396.43)	(27,702,112.84)	(8,991,283.59)
-	-	-	-	-	(1,233,205.82)	(115,063.35)	(1,118,142.47)
-	-	-	-	-	(997,937.66)	(997,937.66)	-
-	-	-	-	-	(389,571.17)	-	(389,571.17)
-	-	-	-	-	(1,241,836.62)	(1,127,660.61)	(114,176.01)
730,078.00	730,078.00	-	-	-	(4,552,156.70)	(1,502,456.03)	(3,049,700.67)
10,571,727.40	9,527,670.90	1,044,056.50	(6,445,490.00)	(6,445,490.00)	(293,260,276.56)	(184,988,442.52)	(108,271,834.04)
					605,657,001.27	531,629,925.46	74,027,075.81
					22,607,808.11	11,590,150.71	11,017,657.40
					22,836,092.49	12,453,042.32	10,383,050.17

HK

4.9 สันทรัพยากรไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

2566

หน่วย : บาท

รายการ	ยอดตามบัญชี				การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี			
	ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565				เพิ่มขึ้น				ณ วันที่ 30 กันยายน 2566			
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.
ราคาทุน												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	66,364,483.35	66,237,483.35	127,000.00	-	-	-	(20,000.00)	(20,000.00)	66,344,483.35	66,217,483.35	-	127,000.00
ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	1,990,200.00	-	1,990,200.00	-	-	-	-	-	1,990,200.00	-	-	1,990,200.00
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	4,174,182.25	4,174,182.25	-	15,807,406.55	15,427,406.55	380,000.00	-	-	19,981,588.80	19,601,588.80	-	380,000.00
รวม	72,528,865.60	70,411,665.60	2,117,200.00	15,807,406.55	15,427,406.55	380,000.00	(20,000.00)	(20,000.00)	88,316,272.15	85,819,072.15	-	2,497,200.00
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(59,940,431.47)	(53,825,459.83)	(114,971.64)	(6,153,321.61)	(6,141,296.25)	(12,025.36)	18,885.75	18,885.75	(60,074,867.33)	(59,947,870.33)	-	(126,997.00)
ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	(135,148.84)	-	(135,148.84)	(397,819.96)	-	(397,819.96)	-	-	(532,968.80)	-	-	(532,968.80)
รวม	(54,075,580.31)	(53,825,459.83)	(250,120.48)	(6,551,141.57)	(6,141,296.25)	(409,845.32)	18,885.75	18,885.75	(60,607,836.13)	(59,947,870.33)	-	(659,965.80)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	18,453,285.29	16,586,205.77	1,867,079.52						27,708,436.02	25,871,201.82		1,837,234.20
ค่าตัดจำหน่าย												
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566									6,551,141.57	6,141,296.25		409,845.32
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565									11,710,370.85	11,552,242.63		158,128.22

2565

หน่วย : บาท

รายการ	ยอดตามบัญชี				การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี			
	ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2564				เพิ่มขึ้น				ณ วันที่ 30 กันยายน 2565			
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.
ราคาทุน												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	56,864,016.06	56,737,016.06	127,000.00	9,500,467.29	9,500,467.29	-	-	-	66,364,483.35	66,237,483.35	-	127,000.00
ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	-	-	-	1,990,200.00	-	1,990,200.00	-	-	1,990,200.00	-	-	1,990,200.00
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	2,335,093.46	2,335,093.46	-	11,339,556.08	11,339,556.08	-	(9,500,467.29)	(9,500,467.29)	4,174,182.25	4,174,182.25	-	-
รวม	59,199,109.52	59,072,109.52	127,000.00	22,830,223.37	20,840,023.37	1,990,200.00	(9,500,467.29)	(9,500,467.29)	72,528,865.60	70,411,665.60	-	2,117,200.00
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(42,365,209.46)	(42,273,217.20)	(91,992.26)	(11,575,222.01)	(11,552,242.63)	(22,979.38)	-	-	(53,940,431.47)	(53,825,459.83)	-	(114,971.64)
ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	-	-	-	(135,148.84)	-	(135,148.84)	-	-	(135,148.84)	-	-	(135,148.84)
รวม	(42,365,209.46)	(42,273,217.20)	(91,992.26)	(11,710,370.85)	(11,552,242.63)	(158,128.22)	-	-	(54,075,580.31)	(53,825,459.83)	-	(250,120.48)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	16,833,900.06	16,798,892.32	35,007.74						18,453,285.29	16,586,205.77		1,867,079.52
ค่าตัดจำหน่าย												
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565									11,710,370.85	11,552,242.63		158,128.22
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564									14,012,328.27	13,987,462.66		24,865.61

KK

4.10 สันทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
เงินมัดจำ	228,933.28	222,933.34	-	-	228,933.28	222,933.34
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	1,081,293.64	924,943.64	846,943.64	726,943.64	234,350.00	198,000.00
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างอาคาร	53,124,585.14	57,977,728.32	53,124,585.14	57,977,728.32	-	-
ลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว (ค่าธรรมเนียมการเช่าอาคาร)	186,755.55	-	186,755.55	-	-	-
รวม	54,621,567.61	59,125,605.30	54,158,284.33	58,704,671.96	463,283.28	420,933.34

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้พบข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีและการจัดท่างบการเงินปีก่อน จากการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ รวมจำนวน 53,358,183.08 บาท ปัจจุบันกองทุนฯ มีการดำเนินการเกี่ยวกับการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอยู่ในกระบวนการทางกฎหมาย หากคดีถึงที่สุดจะดำเนินการบังคับการบังคับคดีต่อไป รวมถึงการบันทึกถัวรายการค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะได้รับชำระคืนจากคู่ที่เกี่ยวข้อง

ข้อมูลเพิ่มเติม : รายละเอียดลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 และ 2565 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าพิจารณาตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีดังกล่าวไว้เต็มจำนวนแล้ว มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ลูกหนี้อื่น	53,358,183.08	53,358,183.08	-	-	53,358,183.08	53,358,183.08
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(53,358,183.08)	(53,358,183.08)	-	-	(53,358,183.08)	(53,358,183.08)
รวม	-	-	-	-	-	-

4.11 เจ้าหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
เจ้าหนี้ - หน่วยงานภาครัฐ	51,332,684.51	56,585,020.54	1,771,957.35	1,089,898.54	49,560,727.16	55,495,122.00
เจ้าหนี้ - บุคคลภายนอก	51,286,106.85	21,702,866.68	16,715,156.26	4,819,076.14	34,570,950.59	16,883,790.54
เจ้าหนี้เงินกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97	3,580,275,158.77	2,156,251,857.04	-	-	3,580,275,158.77	2,156,251,857.04
รวม	3,682,893,950.13	2,234,539,744.26	18,487,113.61	5,908,974.68	3,664,406,836.52	2,228,630,769.58

WU

4.12 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพw.		งบการเงินเฉพาะกองกษา	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
เงินเดือนและค่าจ้าง	295,639.00	380,445.00	-	-	295,639.00	380,445.00
ค่าตอบแทนพิเศษ	36,332,582.15	36,215,900.00	32,702,582.15	32,855,900.00	3,630,000.00	3,360,000.00
ค่าสวัสดิการ	1,681,865.79	1,772,808.31	1,681,865.79	1,772,808.31	-	-
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	235,005.00	235,005.00	235,005.00	235,005.00	-	-
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	1,379,473.15	1,502,635.34	1,379,473.15	1,502,635.34	-	-
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	4,407,627.83	4,644,639.75	4,407,627.83	4,644,639.75	-	-
ค่าวัสดุ	11,170.00	7,645.20	11,170.00	7,645.20	-	-
ค่าสาธารณูปโภค	836,229.10	876,996.95	668,038.16	620,144.33	168,190.94	256,852.62
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	1,000,000,000.00	1,216,789,589.46	-	-	1,000,000,000.00	1,216,789,589.46
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่น	11,964,987.57	9,386,673.06	831,664.77	2,615.00	11,133,322.80	9,384,058.06
รวม	1,057,144,579.59	1,271,812,338.07	41,917,426.85	41,641,392.93	1,015,227,152.74	1,230,170,945.14

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเป็นเงินอุดหนุนค้างจ่ายสำหรับขุดทรายรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า เป็นเงินสำหรับขุดทรายให้การผลิตไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปีงบประมาณ 2566

4.13 รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพw.	
	2566	2565
รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้ก่อนยกมา	330,585,442.59	254,237,014.30
บวก รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้ปัจจุบัน	647,654,813.64	706,604,045.55
หัก รายได้ค่าธรรมเนียมที่รับรู้เป็นรายได้ในปีปัจจุบัน		
ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	276,585,442.59	254,237,014.30
ค่าธรรมเนียมปีปัจจุบันรับรู้ในงวด	373,627,951.57	376,018,602.96
หัก ปรับปรุงรายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้ที่คาดว่าจะไม่ได้รับชำระเงิน	54,000,000.00	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้คงเหลือ	274,026,862.07	330,585,442.59
รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้คงเหลือ แยกเป็น		
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้าการรับรู้	194,499,876.16	196,887,126.81
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติการรับรู้	79,526,985.91	133,698,315.78
รวม	274,026,862.07	330,585,442.59

W

4.14 รายได้แผ่นดินรอน้ำส่งคลัง ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กคพ.		
	2566	2565
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา	1,875,667,278.49	1,769,774,931.08
รายได้จากการดำเนินงาน	1,012,422,313.18	969,206,854.95
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	(710,291,743.61)	(614,527,115.13)
	2,177,797,848.06	2,124,454,670.90
บวก ค่าเสื่อมราคาสะสมของครุภัณฑ์ที่จัดซื้อ	245,292,715.61	237,311,446.32
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	41,917,426.85	41,641,392.93
	2,465,007,990.52	2,403,407,510.15
หัก เงินก้นไว้เบิกเหลือในปี (หมายเหตุ 5)	(1,031,324,590.81)	(1,025,475,037.74)
รายได้ค้างรับ	(298,920,378.98)	(298,981,440.86)
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	(16,280.95)	(25,560.00)
วัสดุคงเหลือสิ้นปี	(2,969,518.64)	(2,399,708.28)
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ*	(1,033,699.19)	(726,943.64)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	(185,361.91)	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	(1,192,494.36)	(126,668.07)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	(472,499.28)	(2,080,208.02)
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	(165,858.93)	(250,327.30)
ที่ดิน	(299,085,820.00)	(299,085,820.00)
ค่าส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(50,360,859.60)	(51,610,355.60)
ค่าซื้อครุภัณฑ์	(226,849,806.08)	(212,965,816.96)
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	(257,441,637.70)	(221,137,779.76)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างอาคาร	(53,124,585.14)	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	(5,334,396.71)	(4,768,781.51)
รายได้แผ่นดินรอน้ำส่งคลัง	236,530,202.24	283,773,062.41

W

* เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ จะต้องนำส่งเป็นรายได้แผ่นดินเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

4.15 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กทพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ใบสำคัญจ่าย	800,347.85	1,820,412.52	604,170.22	1,559,121.38	196,177.63	261,291.14
เงินรับฝาก	2,454,379.94	5,780,936.13	-	-	2,454,379.94	5,780,936.13
รายได้รับล่วงหน้า	40,263,103.75	63,560,311.46	-	-	40,263,103.75	63,560,311.46
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายรอคืน	2,036,382.52	1,904,511.91	1,702,393.25	1,652,192.33	333,989.27	252,319.58
ประกันสังคมค้างจ่าย	575,950.00	568,110.00	466,500.00	461,972.00	109,450.00	106,138.00
เงินรับโอนการตรวจสอบ	20,260.45	4,928.67	20,260.45	4,928.67	-	-
เงินประกันผลงาน	-	99,750.00	-	-	-	99,750.00
เงินประกันสัญญา	8,867,709.81	13,908,128.11	-	-	8,867,709.81	13,908,128.11
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	435,592.18	-	435,592.18	-	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีขายรอเรียกเก็บ	617,806.74	4,402,956.42	617,806.74	4,402,956.42	-	-
เจ้าหนี้อื่น	722.00	799,419.00	-	-	722.00	799,419.00
รวม	56,072,255.24	92,849,464.22	3,846,722.84	8,081,170.80	52,225,532.40	84,768,293.42

4.16 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย

สำนักงาน กทพ. ถือปฏิบัติตามมาตราฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กทพ. เริ่มรับรู้ และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เป็นต้นมา

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

ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 30 กันยายน แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กทพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ						
ผลประโยชน์พนักงาน ณ 1 ธันวาคม 2565	194,455,744.08	218,865,672.87	179,868,180.08	202,050,945.87	14,587,564.00	16,814,727.00
บวก ค่าใช้จ่ายที่รับรู้เงินแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	26,941,186.00	33,417,806.00	24,381,120.00	30,361,588.00	2,560,066.00	3,056,218.00
หัก ผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายระหว่างปี	(4,314,876.14)	(17,558,683.79)	(3,306,733.10)	(17,558,683.79)	(1,008,143.04)	-
หัก ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(40,269,051.00)	-	(34,985,670.00)	-	(5,283,381.00)
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ						
ผลประโยชน์พนักงาน ณ 1 ธันวาคม 2565	217,082,053.94	194,455,744.08	200,942,566.98	179,868,180.08	16,139,486.96	14,587,564.00

PC

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 และ 2565 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำหรับ กฟผ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	21,590,701.00	29,874,286.00	19,492,203.00	27,111,671.00	2,098,498.00	2,762,615.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	5,350,485.00	3,543,520.00	4,888,917.00	3,249,917.00	461,568.00	293,603.00
รวมค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	26,941,186.00	33,417,806.00	24,381,120.00	30,361,588.00	2,560,066.00	3,056,218.00

หน่วย : บาท

รายละเอียดผล (กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการที่ขึ้นตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำหรับ กฟผ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
มูลค่าสะสมผล (กำไร) ขาดทุนตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยยกมา	(3,581,913.00)	36,687,138.00	(2,276,446.00)	32,709,224.00	(1,305,467.00)	3,977,914.00
บวก ผล (กำไร) ขาดทุนจากการปรับปรุงประสิทธิภาพ	-	867,403.00	-	1,311,485.00	-	(444,082.00)
ผลกำไรจากการปรับปรุงการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน	-	(41,136,454.00)	-	(36,297,155.00)	-	(4,839,299.00)
รวมผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์						
ประกันภัยของประมาณการที่ขึ้นตามโครงการ						
ผลประโยชน์พนักงาน	-	(40,269,051.00)	-	(34,985,670.00)	-	(5,283,381.00)
รวม	(3,581,913.00)	(3,581,913.00)	(2,276,446.00)	(2,276,446.00)	(1,305,467.00)	(1,305,467.00)

หน่วย : บาท

MC

ข้อมูลพื้นฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

สมมติฐานทางการเงิน

อัตราดอกเบี้ย	
2566	2565
1.11 - 5.82	1.11 - 5.82
ไม่มี	ไม่มี
น้อยกว่า 40 ปี	6.0
ตั้งแต่ 40 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	5.0
ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	4.0
น้อยกว่า 40 ปี	6.0
ตั้งแต่ 40 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	5.0
ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	4.0
2.0	2.0

สมมติฐานทางประชากรศาสตร์

อัตราดอกเบี้ย	
2566	2565
5.0	5.0
2.0	2.0
0.0	0.0
9.0	9.0
6.0	6.0
0.0	0.0

อัตราการเสียชีวิต :

ตารางมรณะไทย	
พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2560
3.00	3.00
ไม่มี	ไม่มี
ไม่มี	ไม่มี

W

ผลการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อมูลสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

หน่วย : บาท

	ผลกระทบ ของประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน สำหรับผลประโยชน์พนักงาน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
		2566	2565	2566	2565
1. อัตราคิดลด -1.0%		27,086,579.00	25,600,280.00	24,229,327.00	23,020,802.00
อัตราคิดลด +1.0%		(22,958,751.00)	(21,586,196.00)	(20,602,126.00)	(19,474,348.00)
2. อัตราการขึ้นเงินเดือน -1.0%		(24,702,130.00)	(21,480,533.00)	(22,215,641.00)	(19,376,816.00)
อัตราการขึ้นเงินเดือน +1.0%		28,719,569.00	24,942,083.00	25,745,244.00	22,426,859.00
3. อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน -20.0% ของสมมติฐาน		1,076,708.00	366,168.00	1,006,765.00	357,341.00
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน +20.0% ของสมมติฐาน		(1,086,595.00)	(373,653.00)	(1,013,373.00)	(362,040.00)
4. การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต -1.0%		(8,484.00)	13,336.00	(11,607.00)	9,892.00
การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต +1.0%		12,976.00	(9,038.00)	15,267.00	(6,308.00)
				3,123.00	3,444.00
				(2,291.00)	(2,730.00)

วิธีและสมมติฐานที่ใช้ในการวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การทดสอบและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของสมมติฐาน จำนวนโดยการปรับเพิ่มหรือลดค่าสมมติฐานโดยการบวก หรือลบในช่วงที่เป็นไปได้ของสมมติฐานที่ใช้ในการประเมินทางคณิตศาสตร์ประกันภัยจะสะท้อนถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจากสมมติฐานที่กำหนดยุติการดำเนินงานของผลประโยชน์ในการคำนวณครั้งต่อไป

4.17 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.	
	2566	2565	2566	2565
เงินประกันสัญญา	5,868,159.04	5,806,056.26	5,496,812.17	5,395,972.46
เงินประกันผลงาน	1,056,221.77	6,135,233.65	1,056,221.77	6,135,233.65
รายได้จากการรับประกันชีวิต (หนี้สิน)	5,749,845.68	4,981,869.60	1,032,712.61	727,805.23
รายได้จากการรับประกันชีวิต	29,150,000.00	29,150,000.00	29,150,000.00	29,150,000.00
รวม	41,824,226.49	46,073,159.51	36,735,746.55	41,409,011.34
			5,088,479.94	4,664,148.17

พ

4.18 รายได้ค่าธรรมเนียม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	5,620,000.00	4,885,000.00	5,620,000.00	4,885,000.00	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซ	400,000.00	500,000.00	400,000.00	500,000.00	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า	495,801,038.81	466,734,215.51	495,801,038.81	466,734,215.51	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ	219,609,921.13	230,468,149.70	219,609,921.13	230,468,149.70	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาต						
การประกอบกิจการไฟฟ้า	385,000.00	405,000.00	385,000.00	405,000.00	-	-
ค่าธรรมเนียมการจัดรับฟังความคิดเห็นการพัฒนาโครงการ						
โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่	-	2,681,700.00	-	2,681,700.00	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)						
สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า	12,000,000,000.00	11,877,000,000.00	-	-	12,000,000,000.00	11,877,000,000.00
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)						
สำหรับอุดหนุนผู้ซื้อไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	-	93,844.73	-	-	-	93,844.73
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	2,810,700,833.91	2,876,144,440.74	-	-	2,810,700,833.91	2,876,144,440.74
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	261,883,627.36	1,103,715,787.32	-	-	261,883,627.36	1,103,715,787.32
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	104,753,450.73	441,486,314.17	-	-	104,753,450.73	441,486,314.17
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	147,931,617.76	151,376,018.60	-	-	147,931,617.76	151,376,018.60
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าอื่น	79,620.00	252,980.00	-	-	79,620.00	252,980.00
รวมรายได้ค่าธรรมเนียมรับรู้เนวต	16,047,165,109.70	17,155,743,450.77	721,815,959.94	705,674,065.21	15,325,349,149.76	16,450,069,385.56
บวก ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้เนวต	276,585,442.59	254,237,014.30	276,585,442.59	254,237,014.30	-	-
รวม	16,323,750,552.29	17,409,980,465.07	998,401,402.53	959,911,079.51	15,325,349,149.76	16,450,069,385.56

WU

4.19 รายได้อื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
รายได้ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	302,858,657.27	154,554,392.17	13,388,327.19	8,497,001.02	289,470,330.08	146,057,391.15
รายได้จากการรับบริจาค	438,182.62	447,446.63	438,182.62	447,446.63	-	-
รายได้อื่นๆ	12,262,985.61	1,210,856.74	194,400.84	181,113.01	12,068,584.77	1,029,743.73
เงินรับคืนโครงการชุมชน	106,615,688.47	164,785,537.82	-	-	106,615,688.47	164,785,537.82
รายได้จากเงินเหลือจ่ายปีเก่ารับคืน (รับคืนเงินจากลูกหนี้เงินยืม)	-	170,214.78	-	170,214.78	-	-
รวม	422,175,513.97	321,168,448.14	14,020,910.65	9,295,775.44	408,154,603.32	311,872,672.70

4.20 ค่าใช้จ่ายบุคลากร ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
เงินเดือนและค่าจ้าง	298,927,166.48	278,484,992.09	205,542,363.97	192,845,585.69	93,384,802.51	85,639,406.40
ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่น	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00	-	-
ค่าตอบแทนการปฏิบัติงานนอกเวลาราชการ	6,631,306.94	3,659,637.68	2,891,297.40	1,288,161.02	3,740,009.54	2,371,476.66
ค่าตอบแทนพิเศษ	34,748,708.68	38,073,459.84	31,302,224.46	35,080,105.97	3,446,484.22	2,993,353.87
ค่าบำเหน็จ	26,941,186.00	33,417,806.00	24,381,120.00	30,361,588.00	2,560,066.00	3,056,218.00
ค่าสวัสดิการ	25,994,433.19	24,632,606.74	22,908,432.09	21,707,136.23	3,086,001.10	2,925,470.51
เงินสมทบประกันสังคม และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	25,966,910.20	23,283,959.02	21,568,589.10	19,677,105.97	4,398,321.10	3,606,853.05
ค่าประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุ และประกันชีวิต	9,522,363.58	9,282,215.98	7,433,799.73	7,382,098.86	2,088,563.85	1,900,117.12
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่นๆ	5,256,030.76	6,405,993.92	3,230,819.01	4,339,790.57	2,025,211.75	2,066,203.35
รวม	455,738,105.83	438,990,671.27	341,008,645.76	334,431,572.31	114,729,460.07	104,559,098.96

W

4.21 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กทพ.		งบการเงินเฉพาะกองกษา	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ค่าเบี้ยประชุม	34,050,870.00	32,449,310.00	12,681,600.00	11,166,150.00	21,369,270.00	21,283,160.00
ค่าตอบแทนอื่น	1,877,860.00	1,769,566.25	169,500.00	361,000.00	1,708,360.00	1,408,566.25
ค่าตอบแทนเหมาก่อสร้างและการจัดการจราจรประจำตำแหน่ง	5,672,533.33	3,891,096.77	5,672,533.33	3,891,096.77	-	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	26,943,637.27	27,523,483.86	19,605,009.57	17,498,481.70	7,338,627.70	10,025,002.16
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	22,053,168.14	7,736,953.25	22,026,268.14	7,736,953.25	26,900.00	-
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	77,195,801.78	56,983,822.91	21,251,412.21	20,456,415.89	55,944,389.57	36,527,407.02
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	70,400,612.29	67,484,184.51	59,381,946.80	58,517,876.40	11,018,665.49	8,966,308.11
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	26,010,828.46	28,809,984.41	15,890,357.06	17,525,911.01	10,120,471.40	11,284,073.40
ค่าสิทธิการใช้โปรแกรม	13,286,568.12	4,542,375.22	13,286,568.12	4,542,375.22	-	-
ค่าประกันอุบัติเหตุ	199,277.00	199,277.84	199,277.00	199,277.84	-	-
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	122,471,723.50	82,423,223.40	89,036,506.33	56,393,498.16	33,435,217.17	26,029,725.24
ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กทพ.	115,203,862.11	64,641,628.34	71,478,867.94	36,213,106.15	43,724,994.17	28,428,522.19
ค่าเบี้ยประกันภัยทรัพย์สินสำนักงาน / ค่าเบี้ยประกันภัยความรับผิด	2,127,838.68	1,417,597.34	216,206.93	223,487.02	1,911,631.75	1,194,110.32
ค่าวัสดุ	17,528,787.56	11,215,806.53	7,364,628.69	2,258,916.32	10,164,158.87	8,956,890.21
ค่าวัสดุพิมพ์และค่าตัวอักษร	19,277,642.63	18,662,979.23	4,968,894.10	5,579,655.51	14,308,748.53	13,083,323.72
ค่าครุภัณฑ์และค่าตัวอักษร	4,970,678.28	4,521,348.76	381,755.12	1,475,735.63	4,588,923.16	3,045,613.13
ค่าสาธารณูปโภค	16,609,568.46	15,153,589.61	12,116,111.92	11,441,763.35	4,493,456.54	3,711,826.26
กลับรายการหนี้สงสัยจะสูญ	(203,249.24)	-	-	-	(203,249.24)	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	89,082.29	1,501,346.03	1,175.07	6,449.26	87,907.22	1,494,896.77
รวม	575,67,090.66	430,927,574.26	355,728,618.33	255,488,149.48	220,038,472.33	175,439,424.78

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กทพ.) : ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กทพ. ปีงบประมาณ 2566 ประกอบด้วย

1. ค่าจ้างที่ปรึกษารายโครงการ จำนวน 51,972,241.26 บาท
2. ค่าจ้างที่ปรึกษา กทพ. ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการ และเลขานุการ กทพ. ตามระเบียบการจ้างผู้เชี่ยวชาญ และการระเบียบการแต่งตั้งที่ปรึกษา และเลขานุการ กทพ. จำนวน 19,506,626.68 บาท



4.22 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	3,623,995.00	3,650,910.00	1,240,000.00	1,465,000.00	2,383,995.00	2,185,910.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับชดเชยรายได้						
ระหว่างทางไฟฟ้า	12,000,000,000.00	11,877,000,000.00	-	-	12,000,000,000.00	11,877,000,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับอุดหนุนให้						
ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	1,815,279,057.70	2,229,793,869.81	-	-	1,815,279,057.70	2,229,793,869.81
กลับรายการสำหรับอุดหนุนให้ผู้ที่ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	(605,131,847.56)	-	-	-	(605,131,847.56)	-
รวม	13,213,771,205.14	14,110,444,779.81	1,240,000.00	1,465,000.00	13,212,531,205.14	14,108,979,779.81

ในการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 11/2566 (ครั้งที่ 839) เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2566 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบผลการพิจารณาการเงินของการไฟฟ้า (คำจริง) ปี 2564 และเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินของปี 2564 ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์การกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2563 และตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework) พ.ศ. 2564

ทั้งนี้ การพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า (คำจริง) ปี 2564 พบว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง มีเงินรายได้สูงกว่ารายได้ที่ได้รับ ซึ่งถือเป็นเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินปี 2564 เป็นผลให้สำนักงาน กกพ. ต้องปรับปรุงรายการค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนสำหรับผู้ที่ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1) เฉพาะส่วนที่ค้างจ่ายในระหว่างเดือนกันยายน - ธันวาคม 2564 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 593.22 ล้านบาท และเดือนตุลาคม - ธันวาคม 2564 ของการไฟฟ้านครหลวง จำนวน 11.91 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากไม่ต้องชำระหนี้คืนให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง ซึ่งเป็นไปตามมติ กกพ. ดังกล่าวข้างต้น

PC

5. เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.			
	2566		2565	
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ยกมา	1,025,475,037.74		1,021,750,147.59	
หัก เบิกจ่ายระหว่างปี				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	(156,373,454.60)		(169,335,559.99)	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	(47,679,706.22)	(204,053,160.82)	(38,249,495.35)	(207,585,055.34)
นำส่งเพิ่มเติม ณ สิ้นปีงบประมาณ				
รอนำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มเติม	(68,965,400.24)	(68,965,400.24)	(54,907,130.35)	(54,907,130.35)
ยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือ	752,456,476.68		759,257,961.90	
บวก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ปีปัจจุบัน				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	132,500,614.13		68,079,347.14	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	146,367,500.00	278,868,114.13	198,137,728.70	266,217,075.84
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณคงเหลือ				
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	1,031,324,590.81		1,025,475,037.74	

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีจำนวนดังกล่าว ได้รวมอยู่ในรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

ตามรายงานการประชุมครั้งที่ 42/2566 (ครั้งที่ 870) วันที่ 20 กันยายน 2566 และรายงานการประชุมครั้งที่ 44/2566 (ครั้งที่ 872) วันที่ 27 กันยายน 2566 และวันที่ 29 กันยายน 2566 และรายงานการประชุมครั้งที่ 54/2566 (ครั้งที่ 882) ลงวันที่ 6 ธันวาคม 2566 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติอนุมัติและรับทราบให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 - 2566 โดยมียอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 640,005,090.81 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 391,319,500.00 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,031,324,590.81 บาท

nk

เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2566 จำนวน 278,868,114.13 บาท มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2566	2565
กรณีมีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	26,411,475.09	30,229,578.49
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	217,090.00	52,965.00
รายจ่ายอื่น	105,872,049.04	37,796,803.65
รวมกรณีมีหนี้ผูกพัน	132,500,614.13	68,079,347.14
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายด้านบุคลากร	34,057,500.00	32,855,900.00
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	25,590,000.00	42,152,238.70
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	6,500,000.00	46,129,590.00
รายจ่ายอื่น	80,220,000.00	77,000,000.00
รวมกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	146,367,500.00	198,137,728.70
รวม	278,868,114.13	266,217,075.84

เงินกันไว้เบิกเหลือมปี ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 แยกตามปีงบประมาณที่กันเงิน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2566	2565
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2557	967,815.00	967,815.00
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2558	-	19,676,462.00
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2559	49,457,374.00	64,400,000.00
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2560	215,534,675.00	215,534,675.00
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2561	243,253,840.00	247,479,880.00
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2562	46,291,500.00	46,665,174.50
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2563	46,818,298.25	63,729,371.00
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2564	55,889,149.68	100,804,584.40
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2565	94,243,824.75	266,217,075.84
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2566	278,868,114.13	-
	1,031,324,590.81	1,025,475,037.74

HK

6. รายงานรายได้แผ่นดิน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายงานรายได้แผ่นดิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	2566	2565
รายได้แผ่นดินที่จัดเก็บ		
รายได้แผ่นดิน - ภาษี	-	-
รายได้แผ่นดิน - นอกจากภาษี	3,459,072,796.54	3,618,999,669.08
รวมรายได้แผ่นดินที่จัดเก็บ	3,459,072,796.54	3,618,999,669.08
หัก รายได้แผ่นดินถอนคืนจากคลัง	-	-
รายได้แผ่นดินจัดสรรตามกฎหมาย	2,938,769,531.89	2,734,161,562.87
รายได้แผ่นดินจัดเก็บสุทธิ	520,303,264.65	884,838,106.21
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	283,773,062.41	601,065,043.80
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	236,530,202.24	283,773,062.41
ปรับ รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	236,530,202.24	283,773,062.41
รายการรายได้แผ่นดินสุทธิ	-	-

7. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

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

พนักงานและสำนักงาน กกพ. รวมถึงกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จ่ายเงินสมทบเข้าเงินกองทุนตามโครงการนี้ในอัตราร้อยละ 5 - 10 ของเงินเดือนของพนักงานแต่ละคน พนักงานจะได้รับส่วนที่สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สมทบตามระเบียบและข้อบังคับของเงินกองทุน และตามระยะเวลาการทำงานกับสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนแห่งหนึ่งเพื่อบริหารกองทุนตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 และ 2565 เป็นจำนวนเงิน 21,097,124.20 บาท และ 19,544,344.83 บาท ตามลำดับ

HK

8. การผูกพัน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีการผูกพันจากการทำใบสั่งซื้อ ใบสั่งจ้าง สัญญาต่างๆ ดังนี้

8.1 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Leases) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 23 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) สำนักงาน กกพ. มีการผูกพันค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

หน่วย : บาท

การผูกพัน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี - 5 ปี	จำนวนเงินรวม
ค่าเช่ารถยนต์	9,211,073.56	16,439,049.01	25,650,122.57

8.2 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาจ้างก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. รวม 618,198,000.00 บาท ระยะเวลาของสัญญารวม 900 วันนับจากวันที่ลงนามในสัญญา สำนักงาน กกพ. จ่ายเงินล่วงหน้าค่าก่อสร้าง จำนวน 56,843,306.10 บาท และจ่ายเงินค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน จำนวน 12 งวด รวม 239,242,625.97 บาท คงเหลือภาระผูกพัน จำนวน 322,112,067.93 บาท ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการขยายสัญญาจ้าง

8.3 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาจ้างควบคุมก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. รวม 25,800,000.00 บาท ระยะเวลาของสัญญารวม 900 วันนับจากวันที่ลงนามในสัญญา สำนักงาน กกพ. จ่ายเงินค่าจ้างส่วนที่ 1 จำนวน 30 งวดงาน จำนวน 13,034,160.00 บาท และส่วนที่ 2 จำนวน 7 งวดงาน จำนวน 3,612,000.00 บาท คงเหลือภาระผูกพัน จำนวน 9,153,840.00 บาท ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการขยายสัญญาจ้าง

8.4 สำนักงาน กกพ. มีการผูกพันของสัญญาประเภทต่างๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา และสัญญาบริการ รวม 22 สัญญา จำนวน 89,229,300.04 บาท
- สัญญาจ้างดำเนินโครงการ รวม 12 สัญญา จำนวน 83,408,192.68 บาท
- สัญญาเช่าอาคาร รวม 9 สัญญา จำนวน 1,549,449.90 บาท
- สัญญาจัดซื้อครุภัณฑ์ และพัฒนาระบบสารสนเทศ รวม 7 สัญญา จำนวน 61,088,390.00 บาท

8.5 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Leases) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 27 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีการผูกพันค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

หน่วย : บาท

การผูกพัน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี - 5 ปี	จำนวนเงินรวม
ค่าเช่ารถยนต์	8,979,471.18	20,907,165.64	29,886,636.82

8.6 กองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีการผูกพันของสัญญาประเภทต่างๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา รวม 9 สัญญา จำนวน 16,696,822.00 บาท
- สัญญาจ้างบริการอื่น ๆ รวม 1,622 สัญญา จำนวน 2,127,433,372.32 บาท

9. การอนุมัติรายงานการเงิน

รายงานการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2566





รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 25/2565) ที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 69/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 27/2566) ดังนี้

ลำดับที่	รายชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายนิรันทร์ โอภามธุราชส์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานกรรมการ	12/12
2	นายกิตติพงษ์ จินตราลักษณ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	12/12
3	นายศักดิ์ชัย วัฒนเดชกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	12/12
4	นายประนาท ชูโต ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	11/12
5	นายเปรมประชา ศุภสมุทร ^{2/} ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	6/12
6	นางสุชาดา วงศ์จำปา ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	12/12

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

^{2/} กกพ. ได้แต่งตั้งกรรมการลำดับที่ 5 เป็นกรรมการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 27/2566 ลงวันที่ 31 มีนาคม 2566

คณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่กำหนดนโยบาย อนุมัติ ขอบเขตและแผนการตรวจสอบประจำปี และเสนอ กกพ. เพื่อทราบ เห็นชอบรายงานผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายในเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการตรวจสอบ สอบทานรายงานทางการเงินให้มีความถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ สอบทานระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยงให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผล กำกับดูแลระบบงานตรวจสอบภายในของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ให้มีความเป็นอิสระ ตลอดจนประสานกับผู้สอบบัญชีของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้ได้รายงานทางการเงินที่น่าเชื่อถือ ปกป้องหรือหรือรับทราบ ข้อบกพร่องที่ตรวจพบ ข้อเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางการแก้ไขเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารงานของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะกรรมการตรวจสอบ ได้ดำเนินการเรื่องสำคัญ ดังนี้

1. สอบทานรายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

- 1.1. รายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. ไตรมาสที่ 3 และประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 รวมถึงไตรมาสที่ 1 ถึงไตรมาสที่ 3 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566
- 1.2. รายงานทางการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไตรมาสที่ 1 ถึงไตรมาสที่ 3 และประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 รวมถึงไตรมาสที่ 1 ถึงไตรมาสที่ 2 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566
- 1.3. รายงานทางการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

จากการสอบทานรายงานทางการเงินดังกล่าว ไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี

2. สอบทานผลการควบคุมภายในและแผนการบริหารความเสี่ยงของสำนักงาน กกพ.

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการประเมินการควบคุมภายในของสำนักงาน กกพ. ประจำปี 2566 ตามองค์ประกอบการควบคุมภายในตามหลักเกณฑ์กระทรวงการคลังว่าด้วยมาตรฐาน

และหลักเกณฑ์ปฏิบัติการควบคุมภายในสำหรับหน่วยงานของรัฐ สอดคล้องกับกรอบการควบคุมภายใน The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) ซึ่งผู้ตรวจสอบภายในเห็นว่าการควบคุมภายในของสำนักงาน กกพ. มีความเพียงพอ ปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง เป็นไปตามหลักเกณฑ์กระทรวงคลังข้างต้น ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นเพิ่มเติมเกี่ยวกับการพิจารณาทบทวน แผนบริหารความต่อเนื่องการปฏิบัติงาน (แผน BCP) และแนวทางการรักษาความปลอดภัยของเอกสารสำคัญ เพื่อให้มีแผนรองรับกับความเสี่ยงกรณีเกิดเหตุอัคคีภัย หรือเหตุการณ์ฉุกเฉินอื่นๆ

3. สอบทานรายงานผลการตรวจสอบกระบวนการปฏิบัติงาน

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้สอบทานรายงานผลการตรวจสอบกระบวนการปฏิบัติงาน จำนวน 3 เรื่อง ได้แก่

- 3.1 การตรวจสอบกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างของสำนักงาน กกพ.
- 3.2 การตรวจสอบการปฏิบัติงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) (กองทุนฯ ตามมาตรา 97(5))
- 3.3 การตรวจสอบโดยบริษัทที่ปรึกษาในเรื่องการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำปี 7 (สระบุรี) และ 8 (ชลบุรี)

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นเพิ่มเติม 2 เรื่อง ดังนี้

เรื่องที่ 1 กรณีผลการตรวจสอบการปฏิบัติงานของกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) เนื่องจากสำนักงาน กกพ. มีกฎระเบียบเกี่ยวกับการปฏิบัติงานของกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) ยังไม่ชัดเจน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นให้สำนักงาน กกพ. พิจารณา ทบทวนแนวทางการปฏิบัติต่างๆ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยให้ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ฝ่ายตรวจสอบภายใน หรือร่วมกับฝ่ายกฎหมาย เพื่อหาแนวทางการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ให้มีความชัดเจนมากขึ้น และเพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น

เรื่องที่ 2 กรณีผลการตรวจสอบที่นำเสนอโดยบริษัทที่ปรึกษาในเรื่องการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำปี 7 (สระบุรี) และ 8 (ชลบุรี) โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นให้สำนักงาน กกพ. ควรพิจารณาโครงสร้างของกองทุนฯ ให้มีความชัดเจน พิจารณาให้เจ้าหน้าที่ของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตเข้าไปมีตำแหน่งและบทบาทในกองทุนฯ เพื่อให้การถ่วงดุลอำนาจ (Check and Balance) สามารถประสานงาน

และเข้าใจการปฏิบัติงานร่วมกัน นอกจากนั้น สำนักงาน กกพ. ควรพิจารณาจัดให้มีทีมสำรองจากส่วนกลาง (Back up) สนับสนุนการปฏิบัติงานของกองทุนฯ ในกรณีที่กองทุนฯ ยังสรรหาเจ้าหน้าที่กองทุนฯ มาแทนตำแหน่งที่ว่างไม่ได้ โดยเฉพาะในกองทุนขนาดใหญ่ และขนาดกลางที่มีความสำคัญตามความเหมาะสมเพื่อป้องกันความเสี่ยงและความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้จากการดำเนินงานของกองทุนฯ

4. การประชุมหารือกับผู้สอบบัญชีของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับทราบข้อสังเกต ข้อเสนอแนะ รวมถึงมาตรการหรือแนวทางการแก้ไขจากผู้สอบบัญชี สำหรับปีงบประมาณ 2565 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารงานของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้ดียิ่งขึ้น

5. การกำกับดูแลและพัฒนางานตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ

คณะกรรมการตรวจสอบกำกับดูแลระบบงานตรวจสอบภายในของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีความเป็นอิสระ ให้ความเห็นชอบงบประมาณ และแผนการตรวจสอบภายในประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบส่งเสริมการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปี รวมถึงให้ความเห็นชอบรายงานผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายใน และสนับสนุนให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสามารถปฏิบัติหน้าที่ในเชิงรุก มีการร่วมมือประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างสร้างสรรค์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการตรวจสอบ ตลอดจนส่งเสริม และสนับสนุนให้มีการชี้แจงข้อมูล ร่วมกันหารือถึงอุปสรรค และข้อสังเกตต่างๆ โดยมุ่งหวังให้มีการร่วมกันกำหนดแนวทางในการปฏิบัติงานที่มีความโปร่งใส มีการบริหารความเสี่ยงสามารถตรวจสอบได้ และสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ กกพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอกให้เป็นไปตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในและแนวปฏิบัติการตรวจสอบภายในที่ดี

โดยที่ผ่านมา ผู้บริหาร และเจ้าหน้าที่ของสำนักงาน กกพ. ในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมกับคณะกรรมการตรวจสอบ ได้ให้ความร่วมมือเป็นอย่างดีในการร่วมหารือและชี้แจงข้อมูล



(นายณรินทร์ โอภาณูรารวงศ์)
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ในฐานะประธานกรรมการตรวจสอบ

ประมวลภาพ

กิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



งานกฐินพระราชทาน กกพ. และสำนักงาน กกพ.

เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2565 พระบาทสมเด็จพระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว ทรงพระกรุณาโปรดเกล้าโปรดกระหม่อม พระราชทานผ้าพระกฐินให้แก่ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ตามที่ขอพระราชทานเพื่อน้อมนำไปถวายแด่พระสงฆ์ที่จำพรรษากาลถ้วนไตรมาส เพื่อเป็นการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนา พร้อมทั้งถวายเครื่องไทยธรรมแด่พระสงฆ์ โดยมีนายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน ณ วัดหัวลำโพง พระอารามหลวง แขวงสี่พระยา เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร



ร่วมลงนามถวายพระพร สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2565 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ร่วมถวายแจกันดอกไม้และลงนามถวายพระพร สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ให้ทรงมีพระพลานามัยแข็งแรง สมบูรณ์ และหายจากพระอาการประชวรโดยเร็ว ณ อาคารภูมิสิริมังคลานุสรณ์ โรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ สภากาชาดไทย



พิธีเจริญพระพุทธมนต์และเจริญจิตภาวนา เพื่อถวายพระพร สมเด็จพระเจ้าลูกเธอเจ้าฟ้าพัชรกิติยาภา นเรนทิราเทพยวดี กรมหลวงราชสาริณีสิริพัชร มหาวัชรราชธิดา

เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2565 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง ของสำนักงาน กกพ. ร่วมพิธีเจริญพระพุทธมนต์และเจริญจิตภาวนา เพื่อถวายพระพร สมเด็จพระเจ้าลูกเธอเจ้าฟ้าพัชรกิติยาภา โดยมีคณะสงฆ์ รวม 9 รูป นำโดยพระธรรมสุธี รองเจ้าคณะกรุงเทพมหานคร เจ้าอาวาสวัดหัวลำโพง พระอารามหลวง ขึ้นนั่งอาสน์สงฆ์ เจริญพระพุทธมนต์ ณ พระอุโบสถ วัดหัวลำโพง พระอารามหลวง กรุงเทพมหานคร



ร่วมลงนามถวายพระพร พระบาทสมเด็จพระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว และสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี เนื่องในโอกาสวันขึ้นปีใหม่ พุทธศักราช 2566

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2566 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ร่วมลงนามถวายพระพรพระบาทสมเด็จพระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว และสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี เนื่องในโอกาสวันขึ้นปีใหม่ พุทธศักราช 2566 ณ ศาลาสหทัยสมาคม พระบรมมหาราชวัง



ร่วมลงนามถวายพระพร สมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี

เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2566 กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กกพ. นำโดยนายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร่วมลงนามถวายพระพร สมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี ณ ศาลาสหทัยสมาคม พระบรมมหาราชวัง

ร่วมถวายเทียนพรรษา หลอดไฟ และเครื่องไทยธรรมแก่พระภิกษุสงฆ์ เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษาประจำปี พ.ศ. 2566

เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ. ร่วมถวายเทียนพรรษา หลอดไฟ และเครื่องไทยธรรมแก่พระภิกษุสงฆ์ เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษาประจำปี พ.ศ. 2566 ณ พระอุโบสถ วัดหัวลำโพง



ร่วมลงนามถวายพระพร พระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดี ศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 28 กรกฎาคม 2566

เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2566 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ กกพ. พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร สำนักงาน กกพ. นำแจกันดอกไม้พุ่มเกล้าฯ ถวายเบื้องหน้าพระบรมฉายาลักษณ์ และลงนามถวายพระพรพระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 28 กรกฎาคม 2566 ณ พระบรมมหาราชวัง

ร่วมพิธีถวายสัตย์ปฏิญาณ เพื่อเป็นข้าราชการที่ดี และ พลังของแผ่นดิน ประจำปี 2566

เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2566 นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมพิธีถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดี และพลังของแผ่นดิน ประจำปี 2566 เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษาพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว 28 กรกฎาคม 2566 ณ ท้องสนามหลวง



ร่วมลงนามถวายพระพรชัยมงคล สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องใน โอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 12 สิงหาคม 2566

เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2566 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ กกพ. พร้อมด้วยคณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. นำแจกันดอกไม้สดเกล้าฯ ถวายเบื้องหน้าพระบรมฉายาลักษณ์และลงนามถวายพระพรชัยมงคล สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 12 สิงหาคม 2566 ณ พระบรมมหาราชวัง

ERC รวมพลังแบ่งปันความสุขเพื่อสังคม

ช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัย

เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2565 สำนักงาน กกพ. มอบเงินบริจาค จำนวน 6,000 บาท และเครื่องอุปโภค บริโภค ที่ได้รับแบ่งปันจากสำนักงาน กกพ. ส่วนกลางและภูมิภาค ให้กับสำนักงานบรรเทาทุกข์และประชานามัยพิทักษ์ สภากาชาดไทย เพื่อนำไปช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยในพื้นที่ต่างๆ โดยมีนางสุนิษฐิตา เพชรด้วง ผู้ช่วยผู้อำนวยการสำนักงานบรรเทาทุกข์ฯ เป็นผู้รับมอบ ณ ศูนย์ปฏิบัติการภัยพิบัติสภากาชาดไทย



ERC รวมพลังแบ่งปันความสุขเพื่อสังคม



แบ่งปันน้ำใจเพื่อน้อง

เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2566 สำนักงาน กทพ. ร่วมกันแบ่งปันสิ่งของ อุปกรณ์ เอกสาร ไดอารี่ และปฏิทิน เนื่องในเทศกาลปีใหม่ 2566 เพื่อมอบให้แก่ โรงเรียนสหกรณ์ นิคมเกลือ ตำบลโคกขาม อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสาคร โครงการสอนเด็กเจ็บป่วยเรื้อรัง โรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ และ สำนักสิ่งแวดล้อม กรุงเทพมหานคร



พัฒนาคุณภาพชีวิตผู้สูงอายุ

เมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2566 สำนักงาน กทพ. ร่วมกันทำกิจกรรมเพื่อสังคม “กทพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : พัฒนาคุณภาพชีวิตผู้สูงอายุ” ร่วมกันทำอย่างยัด และสาธิตการออกกำลังกายด้วยอย่างยัด พร้อมกันนั้นได้มอบสิ่งของ ให้กับโรงเรียน ผู้สูงอายุยานนาวา เพื่อส่งเสริมผู้สูงอายุให้มีคุณภาพชีวิตในสังคมอย่างมีความสุข รวมทั้งเพื่อเสริมสร้างสุขภาพที่ดีของผู้สูงอายุทั้งด้านร่างกาย จิตใจ นอกจากนี้ ผู้มีจิตอาสา สำนักงาน กทพ. ได้เป็นส่วนหนึ่งในการแบ่งปันเพื่อสังคมและส่งเสริมความดี โดยไม่หวังผลตอบแทน ก่อให้เกิดความสัมพันธอันดีภายในสำนักงาน กทพ. และแสดงถึง ภาพลักษณ์ที่ดีของสำนักงาน กทพ. ณ โรงเรียนผู้สูงอายุยานนาวา

ขยายโอกาสทางการศึกษาเพื่อน้อง โรงเรียนวัดหัวลำโพง

เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2566 สำนักงาน กทพ. เป็นตัวแทนส่งมอบ หน้ากากอนามัย หนังสือ อุปกรณ์การเรียน และสิ่งของให้แก่ นักเรียน โรงเรียนวัดหัวลำโพง เพื่อนำมาใช้ประโยชน์ส่วนรวม ณ โรงเรียนวัดหัวลำโพง แขวงสีพระยา เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร





แผนการดำเนินงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ของสำนักงาน กกพ. เป็นการดำเนินงานตามภารกิจที่พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กำหนดภายใต้นโยบายของรัฐ และมีความสอดคล้องกับแผน 3 ระดับ ได้แก่ แผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี ในยุทธศาสตร์ชาติที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และยุทธศาสตร์ชาติที่ 6 ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล ประเด็นที่ 20 การบริการประชาชนและประสิทธิภาพของรัฐ และประเด็นที่ 21 การต่อต้านการทุจริตและประพฤติมิชอบ แผนการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) ในกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) เรื่อง ศูนย์อำนวยการบูรณาการด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง และปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 – 2570) ในหมวดหมู่ที่ 3 ไทยเป็นฐานผลิตยานยนต์ไฟฟ้าของอาเซียน หมวดหมู่ที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ และหมวดหมู่ที่ 13 ไทยมีภาครัฐที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และตอบโจทย์ประชาชน แผนพัฒนารัฐบาลดิจิทัลของประเทศไทย พ.ศ. 2566 – 2570 ตลอดจนนโยบายด้านพลังงานในคำแถลงนโยบายของคณะรัฐมนตรีที่แถลงต่อรัฐสภาเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2566 กรอบแผนพลังงานชาติ และแผนปฏิบัติการ 5 ปี (พ.ศ. 2566 – 2570) ของกระทรวงพลังงาน ตลอดจนความสอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) แห่งสหประชาชาติ

สรุปประเด็นความท้าทายและทิศทางการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ดังนี้

1. การปรับปรุงและพัฒนากฎระเบียบเพื่อการกำกับและ

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานตามนโยบายภาครัฐ ตลอดจนรองรับการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีทางด้านพลังงาน และรูปแบบธุรกิจพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไปในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ

2. การกำกับกิจการพลังงานเชิงรุก โดยการให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเชิงนโยบายที่มีผลต่ออัตราค่าไฟฟ้า ตลอดจนพัฒนาระบบข้อมูลสำหรับวิเคราะห์และการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าให้เหมาะสม สะท้อนต้นทุนโดยคำนึงถึงการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

3. การสร้างกลไกการมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ ในการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และการพัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคตตามนโยบายภาครัฐ เตรียมความพร้อมการกำกับดูแลการบริหารจัดการพลังงานรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตลอดจนส่งเสริมให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานคำนึงถึงประสิทธิภาพ และดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม เพื่อพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

4. การกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล โดยปรับปรุงกระบวนการและนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการระบบปฏิบัติการ การกำกับกิจการพลังงาน และการให้บริการที่ทันสมัย สะดวก รวดเร็ว เกิดความโปร่งใส และมีประสิทธิภาพ ตอบสนองต่อความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

5. การยกระดับทักษะ (Upskill) และเพิ่มทักษะใหม่ (Reskill) ในการใช้เทคโนโลยีเพื่อการวิเคราะห์ข้อมูลให้กับบุคลากรในองค์กร ให้สามารถรับมือกับการเปลี่ยนแปลงและทันต่อการขับเคลื่อนการกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

ภายใต้กรอบวัตถุประสงค์และเป้าหมายของแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน
ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 - 2570)

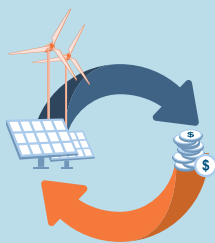


วัตถุประสงค์ที่ 1

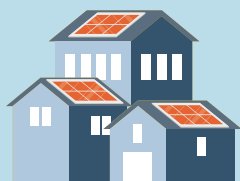
ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคงทั่วถึง
และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมายที่ 1 ออกระเบียบและประกาศการกำกับกับการรับซื้อไฟฟ้าตามกรอบเวลาที่กำหนด

แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) ติดตามการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโครงการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT จากการรับซื้อไฟฟ้า ในปี พ.ศ. 2566 เพื่อให้เป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และนโยบาย ที่ กพข. กำหนด



- (2) ส่งเสริมติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์หรือเทคโนโลยีผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอื่นที่เหมาะสมผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

เป้าหมายที่ 2 เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน โดยมีระบบข้อมูลเพื่อการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ

แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) พัฒนาระบบข้อมูลการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติได้อย่างมีประสิทธิภาพ



- (2) โครงการพัฒนาระบบการจัดการไฟฟ้าให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยหรือแผนพลังงานชาติและนโยบายของรัฐ



- (3) ติดตามการลงทุนกิจการไฟฟ้าของภาครัฐเพื่อวิเคราะห์ให้เห็นต่อแผนลงทุนกิจการไฟฟ้า



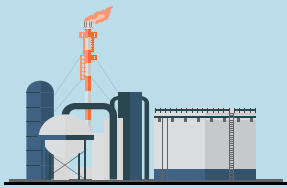
วัตถุประสงค์ที่ 2

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

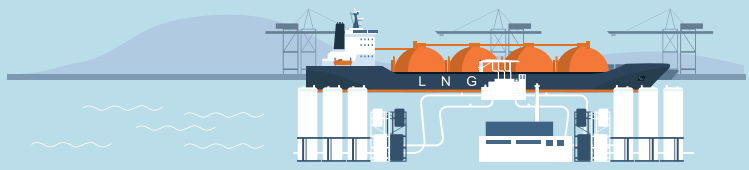
เป้าหมายที่ 1

พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม โดยออกกฎระเบียบ เพื่อให้เกิดการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 (ฉบับปรับปรุง) ตามมติ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566

แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) การประเมินผลการ Utilization ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานีแอลเอ็นจี พร้อมทั้ง ศึกษาแนวทางการบริหารจัดการ ส่งก๊าซธรรมชาติและสถานี แอลเอ็นจีที่มีผู้ให้บริการหลายราย ให้เกิดประโยชน์สูงสุด



- (2) ดำเนินงานตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการ ก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 (ฉบับปรับปรุง) โดย 1) กำหนดหลักเกณฑ์ การจัดหา LNG ตามความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศ และบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติไม่ให้เกิด Take or Pay 2) ทบทวนหลักเกณฑ์การใช้ Bypass Gas และการกำหนดปริมาณ ก๊าซธรรมชาติที่เหมาะสม และ 3) ปริมาณ Swing Gas ที่มี ความเหมาะสมเพื่อสมดุลด้านราคา การบริหารความเสี่ยง และปริมาณการเก็บสำรอง และการบริหารจัดการกรณี เกิดภาวะฉุกเฉินเพื่อประโยชน์แห่งความมั่นคงของประเทศ

เป้าหมายที่ 2

พัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) โครงการพัฒนา กฎระเบียบการกำกับ กิจการพลังงาน เพื่อรองรับการ ซื้อขายไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยี พลิกโฉม (Disruptive Technology)



- (2) ทบทวนประกาศ ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และแนวทางการจัดทำ ข้อกำหนดการเปิด ให้ใช้ระบบโครงข่าย ไฟฟ้าให้กับบุคคล ที่สาม เพื่อเตรียม ความพร้อมรองรับ นโยบายส่งเสริม แข่งขันในกิจการไฟฟ้า



- (3) ติดตาม ศึกษาและ วิเคราะห์ข้อมูล การดำเนินโครงการ ทดสอบนวัตกรรม ที่นำเทคโนโลยี มาสนับสนุนการให้ บริการด้านพลังงาน (Energy Regulatory Commission Sandbox: ERC Sandbox)

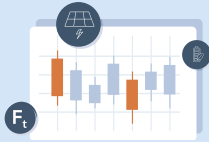


- (4) โครงการความร่วมมือ ระหว่างสำนักงาน กกพ. และธนาคารโลก เพื่อสนับสนุนการ กำกับกิจการพลังงาน เตรียมความพร้อม ในการพัฒนาการ กำกับกิจการพลังงาน ในช่วงเปลี่ยนผ่าน ด้านพลังงาน

เป้าหมายที่ 3

มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการ พลังงานที่มีประสิทธิภาพ โดยปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพลังงาน และอัตราค่าบริการพลังงานตามระยะเวลาที่กำหนด

แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และการศึกษาอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อรองรับการกำกับกิจการไฟฟ้า



- (2) ทบทวนโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2



- (3) โครงการการสอบทานมูลค่าสินทรัพย์ทางบัญชีภายใต้การกำกับดูแล (Regulatory Asset Base) สำหรับการจัดทำรายงานทางการเงินและบัญชีเพื่อการกำกับดูแลการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ



- (4) การรายงานบัญชีและการเงินตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Accounts: USOA) เพื่อกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่ได้จัดทำไว้ในปี พ.ศ. 2566 และจัดทำมาตรฐานการรายงานบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแลกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐานสากล



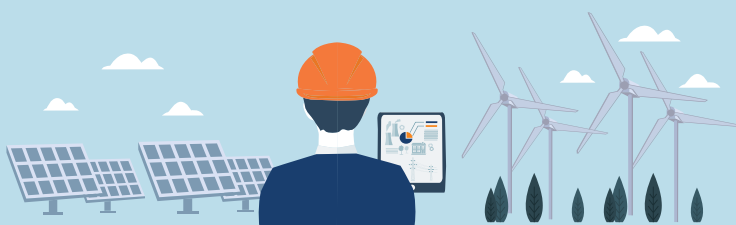
วัตถุประสงค์ที่ 3

กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

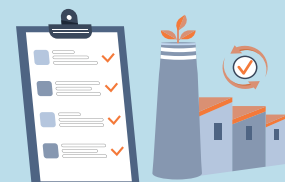
เป้าหมายที่ 1

กำกับสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐาน สิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามเกณฑ์ที่กำหนดได้ร้อยละ 100

แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) ตรวจสอบสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้ากลุ่มทั่วไป กลุ่มเฝ้าระวัง และกลุ่มติดตามอย่างใกล้ชิด เป็นไปตามแผนการตรวจ และบังคับใช้กฎหมายให้การประกอบกิจการมีมาตรฐานความปลอดภัย และมาตรฐานสิ่งแวดล้อมเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด

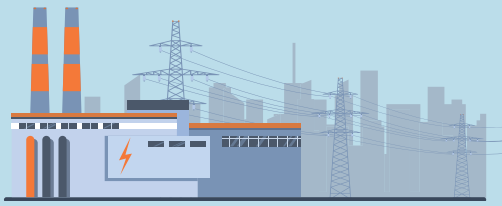


- (2) โครงการตรวจประเมินคุณภาพ การให้บริการของผู้รับใบอนุญาต ประกอบกิจการไฟฟ้า

เป้าหมายที่ 2

ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีที่เพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยมีเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า

แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) กำหนดเกณฑ์และปรับปรุงกฎระเบียบ เพื่อดำเนินการรณรงค์ในการทดสอบ ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า จากที่ได้มีการศึกษาดัชนีชี้วัดความยั่งยืน (Sustainability Indicators) ในปี พ.ศ. 2566



- (2) สนับสนุนการวิจัยเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ผ่านการสร้างความร่วมมือกับ หน่วยงานภาครัฐที่มีพันธกิจและเป้าประสงค์ร่วมกัน ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)



วัตถุประสงค์ที่ 4

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

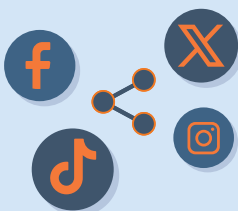
เป้าหมายที่ 1

ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานมากกว่าร้อยละ 85

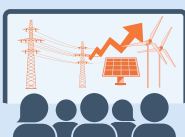
แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) พัฒนาระบบบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัลแพลตฟอร์ม โดยปรับปรุงกระบวนการมีส่วนร่วมและการจัดการข้อร้องเรียน และพัฒนาระบบข้อมูลเพื่อใช้ในการประเมินการมีส่วนร่วมและการติดตามสถานะการจัดการข้อร้องเรียนเพื่อให้บริการกับผู้ร้องเรียนแบบครบวงจร



- (2) การสื่อสารประชาสัมพันธ์และส่งเสริมภาพลักษณ์องค์กร โดยดำเนินโครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การกำกับกิจการพลังงานและบริการภาพลักษณ์องค์กร เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจในการกำกับกิจการพลังงาน อาทิ การกำกับอัตราค่าไฟฟ้า และสิทธิผู้ใช้พลังงาน เป็นต้น และดำเนินโครงการสร้างความรู้ด้านพลังงานกับกลุ่มเยาวชน



- (3) ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

เป้าหมายที่ 2

ยกระดับการคุ้มครองสิทธิ สร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดยมีเครือข่ายพันธมิตร จำนวน 15 จังหวัด

แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน 15 จังหวัด โดยจัดประชุมแลกเปลี่ยนเรียนรู้ ระดมความคิดเห็น และแลกเปลี่ยนข้อมูล เพื่อประโยชน์ต่อการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เพื่อให้การคุ้มครองผู้ใช้พลังงานสามารถเข้าถึงในวงกว้างทุกภูมิภาค และมีช่องทางการสื่อสารและรับเรื่องร้องเรียนที่สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ



- (2) กำหนดแนวทางยกระดับการสร้างเครือข่ายของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขตไปยังระดับอำเภอ



- (3) กำหนดแนวทางการปฏิบัติการสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต รุ่นที่ 5

เป้าหมายที่ 3

การบริหารจัดการที่ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน โดยวางระบบการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นรูปธรรม

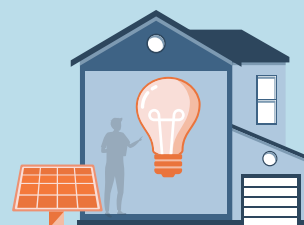
แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) กำหนดรูปแบบวิธีการ กลไก และแนวทางการปรับปรุงระเบียบ หลักเกณฑ์ และแนวปฏิบัติเพื่อนำ Application มาใช้ในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างเป็นรูปธรรม และใช้งานในกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดใหญ่ และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดกลาง



- (2) กำหนดพื้นที่ประกาศหลักเกณฑ์ และปรับปรุงคู่มือในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับระเบียบ กพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนารื้อฟื้นฟูก่อตั้งที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563



- (3) โครงการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ประจำปี พ.ศ. 2567 เพื่อคัดเลือกต้นแบบความสำเร็จการพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนในพื้นที่ประกาศอย่างยั่งยืน เพื่อให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศได้นำไปขยายผลการดำเนินโครงการชุมชนต่อไป



วัตถุประสงค์ที่ 5

การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล

เป้าหมายที่ 1

พัฒนาองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล โดยองค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ระดับ AA ในปี 2568 และรักษาระบบคุณภาพองค์กรตามมาตรฐาน ISO

แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) ส่งเสริมคุณธรรม จริยธรรมและธรรมาภิบาลขององค์กรตามเกณฑ์การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) และการรักษาระบบมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001



- (2) โครงการรักษาระบบบริหารงานคุณภาพองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001:2015



- (3) โครงการประกันคุณภาพงานตรวจสอบภายในเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลการปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน



- (4) การปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

เป้าหมายที่ 2

เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล และมีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี 2567

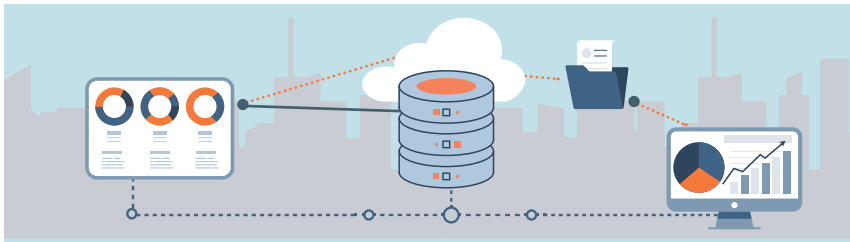
แผนงาน/โครงการสำคัญ



- (1) โครงการจัดทำแผนปฏิบัติการดิจิทัลและการบริหารจัดการข้อมูล (ICT and Data Management Blueprint) ให้สอดคล้องกับแผนพัฒนารัฐบาลดิจิทัลของประเทศไทย พ.ศ. 2566 – 2570 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง



- (2) พัฒนาระบบปฏิบัติการและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ได้แก่ ระบบการขออนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบออนไลน์ครบทุกประเภทที่เชื่อมโยงข้อมูลกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ระบบการจัดหาไฟฟ้ารองรับการเสนอขายไฟฟ้า ระบบภูมิสารสนเทศเพื่อกำกับกิจการพลังงาน (Geo for Regulation: GFR) ระบบการจัดการเรื่องร้องเรียน และปรับปรุงระบบด้านบัญชี การเงินและการงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 เพื่อนำไปพัฒนาระบบ Enterprise Resource Planning ของสำนักงาน กกพ. ในระยะต่อไป



(3) พัฒนาระบบข้อมูลเพื่อใช้ในการวิเคราะห์และกำกับกิจการพลังงาน “ERC Data Sharing” ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 จะดำเนินโครงการ ดังนี้ โครงการ การพัฒนาศูนย์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน โครงการพัฒนา Predictive Model เพื่อการประกอบกิจการพลังงาน และโครงการ พัฒนาระบบเว็บท่า (Portal) จันลัญญาและแนวโน้มอนาคต ในอุตสาหกรรมพลังงาน

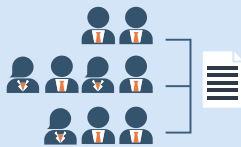


(4) โครงการตรวจรับรอง ความมั่นคงปลอดภัย ระบบสารสนเทศ ตามมาตรฐาน ISO 27001

เป้าหมายที่ 3

พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย และพัฒนาศักยภาพบุคลากร แบบ Multi Skill เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่

แผนงาน/โครงการสำคัญ



(1) โครงการพัฒนาระบบบริหารทรัพยากรบุคคล



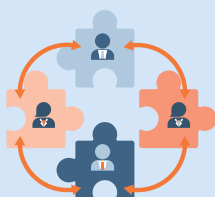
(2) การดำเนินงานตามแผนความผูกพันองค์กร ตลอดจนประเมินผล และจัดทำข้อเสนอแนะเพื่อเพิ่มระดับความผูกพันองค์กร



(3) โครงการพัฒนาหลักสูตรและสื่อระบบ e-Learning



(4) พัฒนาบุคลากร (Upskill & Reskill) ตามแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล ประกอบด้วยการฝึกอบรมหลักสูตรตาม Training Roadmap เพื่อพัฒนาความรู้และทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงาน การฝึกอบรมความรู้เกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่ในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน และ การพัฒนาทักษะที่จำเป็นในการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Literacy)



(5) ขยายผลการสร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการกับหน่วยงานกำกับอื่นๆ เพื่อดำเนินโครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และแลกเปลี่ยนประสบการณ์ การกำกับกิจการพลังงาน



แผนการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นในสำนักงาน กกพ. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้จ่ายให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นไปตามระเบียบที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนดภายใต้กรอบนโยบายของ กกพ. และจะต้องรายงานผลการดำเนินงานต่อ กกพ. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน คณะรัฐมนตรี สภาผู้แทนราษฎร และวุฒิสภา พร้อมเปิดเผยต่อสาธารณชน และมีการตรวจสอบโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงาน กกพ. บริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำแนกตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 สรุปได้ดังนี้

▶ 1. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1)

เพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยออกคำสั่งเพื่อให้มีการอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง รวมถึงการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

▶ 2. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(2)

เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืน

มาตรา 87 วรรคสอง โดยที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการส่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

▶ 3. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3)

เพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ดำเนินการภายใต้ระเบียบ หลักเกณฑ์และคำสั่งที่ กกพ. กำหนด ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยกำหนดกรอบวัตถุประสงค์และลักษณะประเภทโครงการ แบ่งเป็น 7 ด้าน ดังนี้

- (1) ด้านสาธารณสุข เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- (2) ด้านการศึกษา เพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชน

และครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบ
โรงไฟฟ้า

- (3) ด้านเศรษฐกิจชุมชน เพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่
รอบโรงไฟฟ้า
- (4) ด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อม
ในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี
- (5) ด้านสาธารณูปโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความ
ครอบคลุมของสาธารณูปโภค ได้แก่ แหล่งน้ำ ถนน ประปา
ไฟฟ้า ที่เพียงพอต่อชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- (6) ด้านพลังงานชุมชน เพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของ
โรงไฟฟ้าและชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า การใช้พลังงาน
หมุนเวียน เพื่อลดต้นทุน และเพิ่มประสิทธิภาพด้าน
พลังงาน
- (7) แผนงานอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตาม
มาตรา 97(3) มีแผนการดำเนินงานที่จะจัดสรรงบประมาณเพื่อ
การพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และมุ่งเน้น
การปรับปรุงกระบวนการและยกระดับการดำเนินงานของกองทุน
พัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น เพื่อ
ประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างสูงสุด
รวมถึงการพิจารณาและวิเคราะห์ความเป็นไปได้ที่จะนำ
เทคโนโลยีเข้ามารองรับการมีส่วนร่วมของประชาชนในพื้นที่
รอบโรงไฟฟ้า

▶ 4. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการ
ประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ดำเนินการ
โดยออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรแผนงานตามระเบียบ
ที่ กกพ. กำหนด ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา และมี
กรอบการดำเนินงาน 4 แผนงาน ดังนี้

- (1) แผนงานส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียน
ในการประกอบกิจการไฟฟ้า
- (2) แผนงานพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบ
กิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ และเกิดผลกระทบต่อ
สิ่งแวดล้อมน้อย
- (3) แผนงานศึกษา และวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน และ
เทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพ
และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
- (4) แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการ
สนับสนุนการปฏิบัติงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตาม
มาตรา 97(4) มีแผนการดำเนินการเปิดรับข้อเสนอขอรับการ
จัดสรรทุน ภายใต้กรอบวงเงินรวม 1,950 ล้านบาท ประกอบด้วย

(1) โครงการทั่วไป (2) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน
หมุนเวียนแบบมุ่งเป้าสำหรับหน่วยงานของรัฐ : การติดตั้งระบบ
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ On-grid และ Off-grid
ให้กับหน่วยงานของรัฐ (3) โครงการสนับสนุนผ่านความร่วมมือ
ระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ. และ (4) โครงการ
ที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ.

▶ 5. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก
และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ซึ่งมุ่งเน้นในการสร้างความรู้ความ
เข้าใจและขยายผลไปสู่การปฏิบัติจริง ดำเนินการโดยออกประกาศ
เปิดรับข้อเสนอโครงการตามวัตถุประสงค์ดังกล่าวข้างต้น ตั้งแต่
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา และมีกรอบการดำเนินงาน
5 แผนงาน ดังนี้

- (1) แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนา
องค์ความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนหรือบุคลากรที่เกี่ยวข้อง
- (2) แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปลุก
จิตสำนึก ความเข้าใจ ทศนคติที่ดีด้านไฟฟ้า
- (3) แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า เช่น การ
พัฒนาเครือข่ายหรือการสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของ
ประชาชนหรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า
- (4) แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความ
พร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า
- (5) แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการ
สนับสนุนการปฏิบัติงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตาม
มาตรา 97(5) มีแผนการดำเนินงานที่จะยังคงแนวทางกรอบแนวคิด
การสื่อสาร (Theme) ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น
ของทุกคน (Clean Energy for Life) เพื่อต่อยอดการสื่อสารอย่าง
ต่อเนื่องในระยะยาว ทั้งในเรื่อง Energy Transition และ Climate
Change ปัจจุบันอยู่ระหว่างทบทวนขั้นตอนการปฏิบัติงาน จัดทำ
กรอบแนวทางการดำเนินการและจะดำเนินการการเปิดรับข้อเสนอ
ขอรับการจัดสรรทุนในระยะถัดไป

▶ 6. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(6)

เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าใน 3 ด้าน
ประกอบด้วย

- (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน
- (2) สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความ
เสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า
- (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผล
กระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรร
เงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น



คำอธิบายอักษรย่อ

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
คพช.	คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต
คพรพ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
คณะกรรมการบริหารฯ	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ค่า F_t	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
รายงาน CoP	รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice)
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment)
รายงาน EHIA	รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการ หรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติ และสุขภาพ (Environmental and Health Impact Assessment)
กองทุนฯ	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
BBTU	บีบีทียู (Billion British Thermal Unit) เป็นหน่วยการวัดค่าความร้อนในระบบอังกฤษที่เท่ากับ 1,000,000,000 BTU
COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
ERC Sandbox	โครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการพลังงาน (Energy Regulatory Commission Sandbox)
FIT	อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ ซึ่งเป็นมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียน (Feed-in Tariff)

GW	กิกะวัตต์ (Gigawatt) เป็นหน่วยของพลังงานไฟฟ้าที่เท่ากับ 1,000 เมกะวัตต์ หรือ 1,000,000 กิโลวัตต์ หรือ 1,000,000,000 วัตต์
GWh	กิกะวัตต์ชั่วโมง (Gigawatt hour) เป็นหน่วยของพลังงานไฟฟ้าที่เท่ากับ 1,000 เมกะวัตต์ชั่วโมง หรือ 1,000,000 กิโลวัตต์ชั่วโมง หรือ 1,000,000,000 วัตต์ชั่วโมง
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer)
IPS	การผลิตไฟฟ้าแบบผลิตเองใช้เอง (Independent Power Supply)
kVA	กิโลโวลต์แอมแปร์ (Kilovolt Ampere) เป็นตัววัดกำลังไฟฟ้าปรากฏ ซึ่งบอกจำนวนพลังงานทั้งหมดที่ใช้ในระบบ ที่เท่ากับ 1,000 โวลต์แอมแปร์
kWp	กิโลวัตต์สูงสุด หรือ Kilowatt Peak เป็นหน่วยของกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่โซลาร์เซลล์ผลิตได้ เช่น โซลาร์เซลล์ขนาด 10 kWp จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดที่ 10 กิโลวัตต์ หรือ 10,000 วัตต์
Lc	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปรของสถานีแอลเอ็นจี (Liquefied Natural Gas Commodity Charge)
Ld	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ของสถานีแอลเอ็นจี (Liquefied Natural Gas Demand Charge)
MMBTU	เอ็มเอ็มบีทียู (Million British Thermal Unit) เป็นหน่วยการวัดค่าความร้อนในระบบอังกฤษ ที่เท่ากับ 1,000,000 BTU
MW	เมกะวัตต์ (Megawatt) เป็นหน่วยของพลังงานไฟฟ้าที่เท่ากับ 1,000 กิโลวัตต์ หรือเท่ากับ 1,000,000 วัตต์
PDP	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand Power Development Plan)
PPA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement)
Spot LNG	การซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวแบบตลาดจร (Spot Liquefied Natural Gas)
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer)
Tc	อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Commodity Charge)
tCO ₂ e	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (Ton of Carbon Dioxide Equivalent) เป็นหน่วยค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
Td	อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Demand Charge)
TSO	ผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)

ภาคผนวก

ภาคผนวก 1

▶ สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

1. สถิติการเข้าประชุมของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายเสมอใจ สุขสุเมฆ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	60/61 ครั้ง
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	49/61 ครั้ง
3	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	51/61 ครั้ง
4	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	56/61 ครั้ง
5	นายรินทร์ โอภามูรธาวงศ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	60/61 ครั้ง
6	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	57/61 ครั้ง
7	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	60/61 ครั้ง

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

2. สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กกพ. ได้ประชุมรวมทั้งสิ้นจำนวน 61 ครั้ง เพื่อกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยได้พิจารณาเรื่องสำคัญ สรุปดังนี้

2.1 การกำกับกิจการไฟฟ้า

1) ออกระเบียบ ประกาศ และกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580

ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และนโยบายที่ กกพ. กำหนด โดยมีโครงการสำคัญ ดังนี้ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับภาคประชาชน โดยมีการรับซื้อต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2565 และได้ปรับเพิ่มเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าเพื่อให้รองรับกับความต้องการของภาคประชาชนที่มีจำนวนเพิ่มมากขึ้น โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ FiT สำหรับขยะอุตสาหกรรม และโครงการ

รับซื้อไฟฟ้าจากชุมชนในรูปแบบ FIT

2) พัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนให้ทันต่อการเปลี่ยนแปลงในยุคเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น โดย กกพ. เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff)

2.2 ส่งเสริมการให้บริการไฟฟ้าทั่วถึงตามนโยบายภาครัฐ โดย กกพ. เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับโครงการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ

2.3 ปรับปรุงระเบียบและหลักเกณฑ์เพื่อส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 โดย กกพ. เห็นชอบการปรับปรุงข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อบริษัทก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม (TSO Code) และปรับปรุงข้อกำหนดการให้บริการสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม เพื่อส่งเสริมให้สามารถเข้าถึงโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติได้อย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และเกิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ตลอดจน กกพ. เห็นชอบหลักเกณฑ์การจัดหา LNG และเห็นชอบแนวทางการพิจารณาราคาสำหรับการจัดหา LNG

2.4 กำกับการแข่งขันในกิจการพลังงาน โดย กกพ. เห็นชอบและออกระเบียบและประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการควบคุมกิจการและการกำกับดูแลการแข่งขันในกิจการพลังงาน จำนวน 5 ฉบับ

2.5 กำกับอัตราค่าบริการพลังงาน

1) การลดผลกระทบค่าไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 โดย กกพ. เห็นชอบการขยายระยะเวลาการเปิดรับซื้อจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มระยะสั้นภายใต้มาตรการการบริหารจัดการด้านพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน สำหรับกลุ่มที่มีสัญญาเดิมและนอกเหนือจากกลุ่มสัญญาเดิมที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้วออกไปจนถึงปี 2567

2) ปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) โดย กกพ. พิจารณาด้านทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเท่าที่จำเป็น บริหารจัดการบนพื้นฐานการบรรเทาผลกระทบค่าครองชีพของประชาชนและคำนึงถึงสภาพคล่องทางการเงินของ กกพ. ซึ่งรับภาระต้นทุนค่าคงที่สะสมจากต้นทุนที่สูงขึ้นแทนประชาชนในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน โดยพิจารณาปรับค่า F_t ดังนี้ ค่า F_t รอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2565 เท่ากับ 93.43 สตางค์ต่อหน่วย ค่า F_t รอบเดือนมกราคม - เมษายน 2566 ประเภทบ้านอยู่อาศัย เท่ากับ 93.43 สตางค์ต่อหน่วย และ ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น เท่ากับ 154.92 สตางค์ต่อหน่วย ค่า F_t รอบเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2566 เท่ากับ 91.19 สตางค์ต่อหน่วย และ ค่า F_t รอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 เท่ากับ 20.48 สตางค์ต่อหน่วย

3) ปรับอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ เพื่อสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน โดย กกพ. เห็นชอบอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) สำหรับสถานีแอลเอ็นจีมาบตาพุด แห่งที่ 1 และสถานีแอลเอ็นจีมาบตาพุด แห่งที่ 2 ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม ถึงวันที่

31 ธันวาคม 2566 และเห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566 - 30 กันยายน 2567

4) กกพ. เห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้าแบบ Low Priority

5) พัฒนากลไกการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้า โดย กกพ. เห็นชอบในหลักการกรอบแนวทางสำหรับการประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้า (Energy Tariff Impact Assessment) และร่างคู่มือการจัดทำรายงานบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Accounts)

2.6 การอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน โดย กกพ. เห็นชอบออกใบอนุญาตตามมาตรา 47 จำนวน 188 ราย และออกใบอนุญาตตามมาตรา 48 จำนวน 961 ราย นอกจากนี้ เห็นควรปรับปรุงขั้นตอนการจดทะเบียนไม่ต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และเห็นชอบในหลักการการปรับปรุงประเภทใบอนุญาตสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติใหม่

2.7 ตรวจสอบติดตามสถานประกอบการกิจการผลิตไฟฟ้า ตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อม โดย กกพ. รับทราบรายงานผลการตรวจสอบ จำนวน 541 ราย และ กกพ. ได้ออกคำสั่งทางปกครองเพื่อแก้ไขปรับปรุงสถานประกอบการกิจการผลิตไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2566 รวมจำนวน 9 ราย

2.8 กำกับดูแลมาตรฐานความปลอดภัยและมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ โดย กกพ. เห็นชอบในหลักการการทบทวนระเบียบว่าด้วยมาตรฐานทางวิศวกรรมในการประกอบกิจการพลังงาน

2.9 กำกับดูแลการใช้สิทธิทรัพย์สินเพื่อการวางระบบโครงข่ายพลังงาน โดย กกพ. เห็นชอบประกาศกำหนดเขตสำรวจและการกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน ตลอดจนพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน การกำหนดค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงาน รวมจำนวน 689 เรื่อง

2.10 บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดย กกพ. อนุมัติกรอบวงเงินเพื่อใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา 97 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ดังนี้

1) ชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามมาตรา 97(1) จำนวน 13,210.15 ล้านบาท

2) พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) จำนวน 6,107.29 ล้านบาท

3) ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยตามมาตรา 97(4) จำนวน 1,940.00 ล้านบาท

4) ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) จำนวน 800.00 ล้านบาท



ภาคผนวก 2

▶ สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

1. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า
2. คณะอนุกรรมการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)
3. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า
4. คณะอนุกรรมการพัฒนากระบวนการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน
5. คณะอนุกรรมการวิศวกรรมและความปลอดภัยในการก๊าซธรรมชาติ
6. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน
7. คณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ
8. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ
9. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า
10. คณะอนุกรรมการกำกับการกำหนดอัตราค่าบริการ
11. คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team)
12. คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
13. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox
14. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
15. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน
16. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน
17. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะกองทุนเวียน)
18. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
19. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า
20. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม สร้างความรู้ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
21. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
22. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน
23. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
24. คณะอนุกรรมการพิจารณาปรับปรุงโครงสร้างการกำกับกิจการพลังงานและกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน (Regulatory Audit)
25. คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบปรับ
26. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 และที่ปรับปรุงเพิ่มเติม
27. คณะอนุกรรมการพิจารณาการอุทธรณ์คำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 44/2566 เรื่อง การส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย กรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall)
28. คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจเพื่อการพัฒนาบุคลากรสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

1. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	5/5
3	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
4	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
5	นายวัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
6	นางสาวสุพิศ คำกลัด นางสาวจรรวรณ์ พิมสวรรค์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	2/5 1/5
7	นายเรืองเดช ปั่นดวง นายอดิศักดิ์ ชูสุข กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	อนุกรรมการ	1/5 3/5
8	นายนิรันดร์ เขียมสมบัติ สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	2/5
9	นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
10	รองศาสตราจารย์กุลยศ อุดมวงศ์เสรี ผู้อำนวยการสถาบันวิจัยพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
11	นายพงษ์ศักดิ์ หาญบุญญานนท์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
12	นายพินิจ ศิริพลภักษ์พงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
13	นางสาวจิรพรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
14	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
15	นายกิตติศักดิ์ ติรสมิตร ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 2/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 95/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอแนะแนวทางเพื่อจัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า รวมถึงการจัดทำประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งขั้นตอนการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า ตลอดจนตรวจสอบและพิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอ กกพ. วินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มี

การพิจารณา ดังนี้ (1) ร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน สำหรับโครงการขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรี และร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน (2) ร่าง ระเบียบและแนวทางการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ที่ดำเนินการโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ... ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 (3) ข้อพิพาทของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการ

และสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 (4) หลักเกณฑ์การโอนสิทธิ และหน้าที่ในค่าซื้อขายไฟฟ้าหรือในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ของ กฟผ. (5) ร่าง PPA โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565 – 2573 สำหรับขยะอุตสาหกรรม พ.ศ. 2565 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (6) ร่าง PPA โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT ปี 2565 – 2573

สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบ กักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) รูปแบบสัญญา Partial-Firm สำหรับ SPP และ (7) ร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT ปี 2565 – 2573 รูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า (รูปแบบ Non-Firm)

2. คณะอนุกรรมการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	15/15
2	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	15/15
3	นายณรินทร์ โอภามูรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	15/15
4	นายรมย์ศักดิ์ ธรรมชัยเดชา สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	13/15
5	นายวิรัตน์ เกียรติเฟื่องฟู สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	15/15
6	นายคมกฤษ ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	15/15
7	นายวัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	15/15
8	นางสาวจิรพรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	15/15
9	นายสุรภัส ชุนทโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	14/15
10	นายกิตติศักดิ์ ติรสมิทธิ์ ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	15/15

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ได้รับการแต่งตั้งตั้งแต่วันที่ 18 สิงหาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 109/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การประเมินและการให้คะแนนความพร้อมด้านเทคนิคและวิธีการคัดเลือก ตลอดจนหลักเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้อง และสามารถทบทวน แก้ไข ปรับปรุง หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับ

การจัดหาไฟฟ้า เพื่อให้เป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) รวมถึงระเบียบหรือประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่เกี่ยวข้อง และพิจารณาประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า ด้านเทคนิค การให้คะแนนความพร้อมด้านเทคนิคของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า พิจารณาคัดเลือกข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า เพื่อเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานให้ความเห็นชอบผลการคัดเลือก

3. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	9/10
3	นายพิระพงษ์ อัจฉริยะชิน ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	10/10
4	นายวัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/10
5	นางสาวจิรวรรณ โรจนเจริญชัย ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/10
6	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกุล นางภาวิณา อัครมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) นายธนภูมิ คุปประเสริฐยิ่ง (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	0/10 7/10 3/10
7	นางสาวสุพิตร คำกลัด นางสาวนันธิดา รัตเวชกุล (ผู้แทนสำรอง) นายสวราชย์ ตำนพิทักษ์กุล (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	5/10 3/10 1/10
8	นายจิตติน แดงเที่ยง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
9	นายพณิชัย จงเลิศวณิชกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
10	นายพิพัฒน์ หงส์ดารมภ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
11	นายสมยศ ธีระวงศ์สกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
12	นายอังกูร มนธาตุผลิน ^{2/} ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
13	นายพิชัย สงวนไชยไผ่วงศ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
14	นายวีระชัย โกยกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
15	นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
16	นายกิตติศักดิ์ ติรสมิทธิ์ ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/10
17	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน นายศิริศักดิ์ เกียรติหินุนทวี (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงาน นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นภาพ (ผู้แทนสำรอง) วิศวกรชำนาญการพิเศษ นายสิทธิชัย นันทิพย์ (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผนชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	0/10 4/10 3/10 3/10

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

^{2/} นายอังกูร มนธาตุผลิน ได้ลาออกจากการเป็นอนุกรรมการ เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2566

คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 2/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 95/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็น แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้าและแผนการ ขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้า พิจารณาข้อกำหนดการเชื่อมต่อนระบบ โครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้รับ ใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้า กำกับ ติดตามผลการส่งจ่ายไฟฟ้า ของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงพิจารณา คำร้องที่เกี่ยวข้องกับการส่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุม ระบบโครงข่ายไฟฟ้า กำกับการลงทุนโครงการพัฒนาระบบโครงข่าย ไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) กำหนดมาตรฐานทางวิชาการ วิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม มาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการ ประกอบกิจการไฟฟ้า รวมถึงการพิจารณาให้ความเห็นต่อนวัตกรรม หรือเทคโนโลยีสมัยใหม่ของระบบไฟฟ้าในประเทศไทย กำหนดมาตรฐาน อุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า วิธีการตรวจสอบ และการ รับรองผลการตรวจสอบ รวมถึงพิจารณาหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไข ที่เกี่ยวกับใบอนุญาต การเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐาน ของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า กำหนดมาตรการ เพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า รวมถึงพิจารณา ให้ความเห็นต่อแผนรองรับสถานะฉุกเฉินด้านไฟฟ้า และประเมินผล การดำเนินการหลังเกิดสถานะฉุกเฉินด้านไฟฟ้า กำกับประสิทธิภาพ การผลิตไฟฟ้า และประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าประเภท Co-generation

ผ่านค่า Primary Energy Saving (PES) และตรวจสอบข้อมูลต้นทุน และประกอบการผลิตไฟฟ้าเฉพาะในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ อัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการ พิจารณา ดังนี้ (1) แนวทางการปรับปรุงข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบ โครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง (2) การพิจารณาผลการประเมินคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการ ไฟฟ้า ประจำปี 2565 และการกำหนดเกณฑ์การประเมินคุณภาพ การให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประจำปี 2566 ประเภท ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า และใบอนุญาต ระบบส่งไฟฟ้า (3) การพิจารณาผลการประเมินคุณภาพการให้บริการ ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประจำปี 2565 และการกำหนดเกณฑ์ การประเมินคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประจำปี 2566 ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า และใบอนุญาต จำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพอากาศ (4) การให้ความเห็น โครงการขยายระบบไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 4 (5) การให้ความเห็นแผนโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้า ที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 4 (โครงการ RTS4) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และ (6) การให้ความเห็น แผนลงทุนโครงการของหน่วยงานรัฐ 4 โครงการ การให้ความเห็น แผนขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของเอกชน 25 โครงการ และติดตาม ผลการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ เกณฑ์การส่ง เติ้นเครื่อง และพิจารณาปรับปรุงแก้ไขปัญหาข้อกำหนดโครงข่ายไฟฟ้า

4. คณะอนุกรรมการพัฒนากระบวนการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	4/9
3	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/9
4	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
5	นายกลัย แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
6	นางสาวฉัตรรัตน์ สุวรรณชัยโมชิต ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/9
7	นายพนพร ทรัพย์เห็นสว่าง ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/9
8	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/9

4. คณะอนุกรรมการพัฒนากระบวนการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
9	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9
10	นางสาวปิยนุช กลั่นสอน ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9
11	นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นภาพ วิศวกร ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	9/9

หมายเหตุ: 1/ จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพัฒนากระบวนการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 90/2564) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 4/2565) เพื่อทำหน้าที่จัดทำข้อเสนอในการปรับปรุงและพัฒนาวិธีการ ขั้นตอน กระบวนการ สำหรับการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (Licensing Scheme)

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณากำหนดหลักเกณฑ์ และระเบียบที่เกี่ยวข้องสำหรับการขออนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ หรือการรับแจ้งยกเว้นการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน เพื่อความสะดวกและรวดเร็วขึ้น ลดความซับซ้อนในการออกใบอนุญาตให้ง่ายและมีประสิทธิภาพมากขึ้น ประกอบด้วย (1) หลักเกณฑ์การแยกใบอนุญาตสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ที่อยู่ในพื้นที่เดียวกันของนิติบุคคล

เดียวกัน โดย กกพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2566 มีมติเห็นชอบและให้ผลใช้บังคับทันทีนับตั้งแต่วันที่มมีมติ กกพ. (2) หลักเกณฑ์การกำหนด Installed Capacity ของโรงไฟฟ้าทุกประเภทเชื้อเพลิง (ยกเว้น Solar) กกพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 20 กันยายน 2566 มีมติเห็นชอบและให้จัดทำประกาศสำนักงาน กกพ. (3) หลักเกณฑ์การออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทเชื้อเพลิงหรือเทคโนโลยี กกพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2566 มีมติเห็นชอบและให้จัดทำประกาศสำนักงาน กกพ. และ (4) ปรับปรุงกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ได้แก่ 1) ประกาศ กกพ. ว่าด้วยการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2566 และ 2) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาต การอนุญาต การเริ่มประกอบกิจการ และการขอต่ออายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2566 และ (5) การปรับปรุงประเภทใบอนุญาตและการขออนุญาตสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ

5. คณะอนุกรรมการวิศวกรรมและความปลอดภัยในกิจการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	6/6
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยะชีวิน ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	5/6
4	นายภูวนารถ ชุมพราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
5	นายวิศรุต ตั้งสุนทรวัฒน์ นายเจนรบ รับประภา (ผู้แทนสำรอง) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	3/6 2/6

5. คณะอนุกรรมการวิศวกรรมและความปลอดภัยในกิจการก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
6	นางสิริญญา ชูเวทย์ กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	3/6
7	รองศาสตราจารย์ ดร.จารุวัตร เจริญสุข วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	6/6
8	ศาสตราจารย์ ดร.สุเชษฐ ลิขิตเลอสรวง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
9	นายปรีชา แก้วพันธุ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
10	นายจักรกฤษณ์ เล็กท่าไม้ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/6
11	นายวิชัย ศิริรัตนชัยกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
12	นายพัฒน ศิริโมฆดาร ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/6
	นางสาวพิมพ์นิภา ศรีโพธิ์งาม (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน		3/6
13	นางสาวพิมพ์นิภา ศรีโพธิ์งาม หัวหน้าส่วนงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/6
	นางสาววิภาวี แสงศรีจันทร์ วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน		3/6

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการวิศวกรรมและความปลอดภัยในกิจการก๊าซธรรมชาติ ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 29/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 29 เมษายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 66/2565) และเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 91/2565) เพื่อทำหน้าที่กำหนดให้ความเห็น ข้อเสนอแนะ ปรับปรุงคู่มือปฏิบัติงาน มาตรฐานการทำงานในกิจการก๊าซธรรมชาติให้มีความปลอดภัย ทันสมัย สามารถใช้อ้างอิงเป็นที่ยอมรับในระดับสากลและถูกต้องตามกฎหมาย รวมถึงจัดทำระเบียบหรือให้ความเห็น ให้ข้อเสนอแนะมาตรฐานความปลอดภัย การตรวจสอบและการทดสอบในการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ว่าด้วย

เรื่อง การกำหนดมาตรฐานความปลอดภัยในการประกอบกิจการพลังงาน มาตรา 72 – มาตรา 78

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาร่างระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วย มาตรฐานทางวิศวกรรมในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ความพร้อมของระบบท่อ และระบบงานมาตรฐานวิศวกรรมที่ใช้ในการบริหารจัดการและรายงานความมั่นคงแข็งแรงของระบบท่อ (Pipeline Integrity) ของ บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) รวมถึงความก้าวหน้าเหตุการณ์ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 2 บนบก พบก๊าซรั่ว และเพลิงไหม้ บริเวณตำบลเป็ร็ง อำเภอบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ

6. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	12/15
2	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	15/15

6. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
3	นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโมชิต ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	11/15
4	นายณพพร ทรัพย์เห็นสว่าง ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	14/15
5	นางสุรวดี สุขเลิศ นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง (ผู้แทนสำรอง) นางสาวไรวินท์ รัตนผาติพงศ์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ	10/15 2/15 2/15
6	นายอัฐพล จิรวัดน์จรรยา นางสาวอศรียา แสงเจริญ (ผู้แทนสำรอง) นางนิภา รุกขมธุร์ (ผู้แทนสำรอง) การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	12/15 2/15 1/15
7	นางสาวเสาวณิต อุดมพงษ์ นางสาวผ่องพรรณ ม่วงศรีจันทร์ (ผู้แทนสำรอง) กรมโรงงานอุตสาหกรรม	อนุกรรมการ	13/15 2/15
8	นายวุฒิทัต ตันติเวส นางสิริญา ชูเวทย์ (ผู้แทนสำรอง) นายภาณุพงษ์ จันทรฝ่าย (ผู้แทนสำรอง) กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	1/15 10/15 4/15
9	นายทองคำ ปิยธีรวงศ์ ผู้เชี่ยวชาญพิเศษ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	14/15
10	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นภาพ (ผู้แทนสำรอง) วิศวกรชำนาญการพิเศษ นางสาวปานิสา นาชะ (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผนชำนาญการพิเศษ นายสิทธิชัย น้ำทิพย์ (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผนชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/15 2/15 3/15 2/15
11	นางสาวทพรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย นางสาวบุญทริกา นาคฤทธิ์ (ผู้แทนสำรอง) นิติกรปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	13/15 2/15
12	นางสาวปิยนุช กลั่นสอน ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	15/15
13	นายพรชัย จันทธำรงวัฒน์ หัวหน้าส่วนงาน นายสมชาย พงศ์พิบูลศักดิ์ (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	14/15 1/15

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม สำหรับการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2564 (คำสั่ง กกพ.ที่ 84/2564) และที่แก้ไขเพิ่มเติม (คำสั่ง กกพ.ที่ 9/2565) เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 เพื่อทำหน้าที่ให้ข้อเสนอแนะในการกำกับและติดตามการดำเนินงานตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการด้านอื่นๆ ที่จำเป็น รวมถึงเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ประเภทโครงการโรงไฟฟ้าและท่อส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการพลังงาน ให้ความเห็นต่อรายการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA หรือรายงาน EHIA) รวมถึงการให้ความเห็นผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้

ใน CoP หรือ EIA หรือ EHIA เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และประสานขอความร่วมมือให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคล หรือนิติบุคคลมาให้อรรถาธิบาย มีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงหรือจัดส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องและสำรวจกิจกรรมใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อประกอบการพิจารณา

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาให้ความเห็นต่อรายงานด้านสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะในการกำกับและการติดตามการดำเนินงานตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของการประกอบกิจการพลังงานประเภทโครงการโรงไฟฟ้า และท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวนทั้งหมด 28 เรื่อง ประกอบด้วย รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) จำนวน 5 เรื่อง รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) จำนวน 1 เรื่อง และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA หรือรายงาน EHIA) จำนวน 22 เรื่อง

7. คณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	12/12
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยะชิน ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	11/12
4	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/12
5	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/12
6	นายภูวนารถ ชุนพราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/12
7	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกุล นางภาวิณา อัครมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) นายธนภูมิ คูประเสริฐยิ่ง (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	6/12 5/12 1/12
8	นายวรกร พรหมโบล นายศุภลักษณ์ พาพอนรักษ์ นางอรอนงค์ นันทเอกพงศ์ (ผู้แทนสำรอง) นางสาวเกศินี ปรามศรี (ผู้แทนสำรอง) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	1/12 3/12 7/12 1/12
9	นายวุฒิตต ตันติเวส นางสิริญา ชูเวทย์ (ผู้แทนสำรอง) กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	5/12 7/12
10	นายสารรัฐ ประกอบชาติ นางสาวภาวิณี โกษา (ผู้แทนสำรอง) นายวิษระ พจี (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	3/12 7/12 2/12

7. คณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
11	นายนิศ เทติธรรมพิบูล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/12
12	นายทวีศักดิ์ ไทพิทักษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/12
13	นายภูวนารถ ชุมพราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและ การควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ นายพัฒน์ ศิริโมฆดารา ^{2/} ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/12 7/12
14	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน นายศิริศักดิ์ เกียรติหนูทวี (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงาน รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/12 5/12

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

^{2/} ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 และได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการและเลขานุการ เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2566

คณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 13 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 11/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 19 เมษายน 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 39/2566) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ แผนการขยายระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ และโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติ รวมถึงข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติและข้อกำหนดการเปิดใช้และเชื่อมต่อสถานี LNG

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาปรับปรุงข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Code) ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อสำหรับสถานีแอลเอ็นจี (TPA Code) ค่าใช้จ่ายจากการปรับรอบคุณภาพก๊าซธรรมชาติ C-Day ครั้งที่ 4 รวมถึงแผนการขยายระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

8. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายณรินทร์ โอภามธราชวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/8
3	นายชาญวิทย์ อมตะมาหาชาติ ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	7/8
4	นางอรชกา สืบบุญเรือง ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	7/8
5	นายพีระพงษ์ อัจฉริยะชีวิน ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	7/8
6	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8

8. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
7	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
8	นายคมกฤษ ตันตระกูล เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/8
9	นายวัลลภ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นางสาวจิรพรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/8 1/8
10	นางสาววรชยา ลัทธยาพร นายศรัชัย ไกรนรา (ผู้แทนสำรอง) นางสาวอภิญญา เสรีวัฒน์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	7/8 0/8 1/8
11	นายสารรัฐ ประกอบชาติ นางสาวภาวิณี โกษา (ผู้แทนสำรอง) นายวัชร พจี (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/8 5/8 2/8
12	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกุล นางภาวิณา อัครมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) นายธนภูมิ คุประเสริฐยิ่ง (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	4/8 2/8 1/8
13	นายเทียนไชย จงพิทร์เพียร ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
14	นายสุวัฒน์ เชาวโชติ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
15	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	8/8
16	นางสุภัทรา วิชชุโอภาส เศรษฐกรชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	8/8

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 13 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 13/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2565 และวันที่ 22 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 22/2565 และคำสั่ง กกพ. ที่ 86/2565) เพื่อทำหน้าที่ศึกษา วิเคราะห์ ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะแนวทางการกำหนดหรือทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติในการประกอบกิจการพลังงาน ภายใต้กรอบนโยบายและแนวทางของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ รวมถึงพิจารณาให้ความเห็นต่อข้อเสนอสมมติฐานและข้อมูลในการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

ในการประกอบกิจการพลังงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้

(1) การคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี 2566 สำหรับสถานีแอลเอ็นจีมาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT 1) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

(2) การพิจารณารูปแบบการใช้บริการ Truck Loading และ Reloading เพื่อส่งเสริมการดำเนินธุรกิจและแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการของสถานี LMPT 1 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

(3) ปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศคณะกรรมการ

กำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ พ.ศ. 2564 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด

(4) ปัญหาและอุปสรรคของผู้รับใบอนุญาตในการเสนออัตราค่าบริการ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564

(5) การคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซส่วนของต้นทุนผันแปร (LC) ประจำปี 2566 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LMPT 2) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

(6) การพิจารณาอัตราความเย็นจากก๊าซธรรมชาติเหลว LNG โครงการใช้ประโยชน์พลังงานความเย็นจากก๊าซธรรมชาติเหลวผ่านสาร

ตัวกลาง สำหรับโรงงานโอเลฟินส์ 3

(7) ความเห็นของผู้รับใบอนุญาตและกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมในการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ สำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

(8) การพิจารณาอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 รอบการกำกับปี พ.ศ. 2566 - 2570

(9) การพิจารณาอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

(10) การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2566 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

9. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสหัส ประทักษ์นุกุล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	นายนิรันดร์ โอภามธุราชวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองอนุกรรมการ	4/4
3	นายชาญวิทย์ อมตะมาตุชาติ ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/4
4	นางอรธกา สิบญะเรือง ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/4
5	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/4
6	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/4
7	นายคมกฤษ ตันตระวานิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/4
8	นายวัลลภ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/4
9	นายฐิตินันท์ สิงหา สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค	อนุกรรมการ	4/4
10	นางสาววรชยา ลัทธยาพร สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	4/4
11	นายสารัฐ ประกอบชาติ นางสาวสุพิตร คำกลัด นางสาวรัตนรพี บุญมณี นายชาญณรงค์ รุ่งเรือง สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/4 1/4 1/4 1/4
12	นายนครินทร์ พร้อมพัฒน์ นางสาวทิพรัตน์ ไชยศรี สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ	อนุกรรมการ	3/4 1/4

9. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
13	นางสาวสุนทรลักษณ์ เพ็ชรกุล นางภาวิณา อัครมณีกุล สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	1/4 3/4
14	นายศุภลักษณ์ พาหุอนุรักษ์ นางอรอนงค์ นันทเอกพงศ์ นางสาวเกศินี ปรามศรี กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	1/4 2/4 1/4
15	นายวรวัฒน์ พิชยศิริ นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย นายพิเศษ เลิศวิสัย สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	1/4 1/4 2/4
16	ดร.ดิษฐา นนทิวรวงษ์ นายอัศวิน ตีระวัฒนพงษ์ สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	1/4 1/4
17	นางอัจฉรา กิวนนท์ สมาคมธนาคารไทย	อนุกรรมการ	4/4
18	ผศ.ประสาธ มี่แต้ม สภาองค์กรของผู้บริโภค	อนุกรรมการ	4/4
19	นายเทียนไชย จงพีร์เพียร ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/4
20	นายทวี จงคงคารวุฒิ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/4
21	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4
22	นางสาวลักขิกา ตักดี วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/4

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 13 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 12/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 85/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อข้อเสนอ สมมติฐานและข้อมูลในการกำหนดอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ในการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ

พลังงาน โดยมีขั้นตอนการพิจารณาที่โปร่งใส และรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม - เมษายน 2566 เดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2566 และเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566

10. คณะอนุกรรมการกำกับการกำหนดอัตราค่าบริการ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	นายณรินทร์ โอภามูรธาวัณศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	4/4
3	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	0/4
4	นายชาญวิทย์ อมตะมาตุชาติ ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/4
5	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/4
6	นายคมกฤษ ดันตระวานิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/4
7	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกุล นางภาวิณา อัครมณีกุล นายธนภูมิ คูประเสริฐยิ่ง สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/4 1/4 1/4
8	นางสาววรชยา ลัทธยาพร สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	4/4
9	นางสาวสุพิตร คำกลัด นางสาวตวันรณย์ บุญมัติ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	3/4 1/4
10	นายเทียนไชย จงพิร์เพียร ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/4
11	นายสุวัฒน์ เขวงโชติ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/4
12	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	4/4

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับการกำหนดอัตราค่าบริการ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อ 20 พฤษภาคม 2565 (คำสั่ง กกพ.ที่ 73/2565) ต่อมาได้มีการปรับปรุงองค์ประกอบของคณะอนุกรรมการกำกับการกำหนดอัตราค่าบริการ เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ.ที่ 89/2565) เพื่อจัดทำร่างประกาศหลักเกณฑ์ หรือกฎเกณฑ์อัตราค่าไฟฟ้า รวมถึงการพิจารณากลับกรออัตราค่าไฟฟ้า ให้สอดคล้องกับประกาศ กกพ. เรื่อง กรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework) พ.ศ. 2564

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาดังนี้ (1) แนวทางปฏิบัติในการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F+) ในระดับขายส่ง (2) ข้อเสนอการเรียกเก็บค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า (Ancillary Service Charge) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS) และ

ขอเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (3) แนวทางการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า (4) การขอเพิ่มสิทธิการใช้ไฟฟ้าสาธารณะขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (5) การศึกษาความเหมาะสมของอัตราค่าธรรมเนียมและอัตราค่าบริการในการขอใช้ไฟฟ้าเพื่อพัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าและค่าบริการอื่นของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (6) แนวทางการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดค่าบริการอย่างทั่วถึง (7) กรอบแนวทางสำหรับการประเมินผลกระทบจากการปรับอัตราค่าไฟฟ้า (Tariff Impact Assessment) ที่มีความเหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย (8) กรอบแนวทางสำหรับการวิเคราะห์ ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค และ (9) ร่างข้อเสนออัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff)

11. คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาล้างงาน (Execution Operation Team)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	14/14
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	13/14
3	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	13/14
4	นายรินทร์ โอภามธราชวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	14/14
5	นายคมกฤษ ตันตระกูล เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/14
6	นายวัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/14
7	นายภูวนารถ ชุมพรปราน ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/14
8	นางอรอนงค์ นันทเอกพงศ์ ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน นางสาวเกศินี ปรังศรี (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้ากลุ่มยุทธศาสตร์และแผนงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	11/14 2/14
9	นางสาวนิยดา กุลวาทไชย ผู้อำนวยการกองบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง นายณัฐรุจ อนันตบรรพต (ผู้แทนสำรอง) นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	4/14 10/14
10	นางสาวภาวิณี โกษา ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม นายวัชร พจี (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้ากลุ่มก๊าซธรรมชาติ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	8/14 6/14
11	นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการควบคุมระบบ นายวรวัตร ฉัตรถนอม (ผู้แทนสำรอง) ผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	12/14 2/14
12	คุณคุณาธิป ภาสวณิชยพงศ์ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ นางสุชีลา สุวรรณ (ผู้แทนสำรอง) ผู้จัดการฝ่ายบริหารการรับจ่ายก๊าซธรรมชาติ นายฉัตรชัย สืบอินทร์ (ผู้แทนสำรอง) ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์จัดหาและพัฒนาตลาดก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	อนุกรรมการ	9/14 1/14 1/14
13	นายภูวนารถ ชุมพรปราน ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ นายพัฒน ศรีโมฆธรา ^{2/} ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	7/14 7/14

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

^{2/} ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 และได้รับการแต่งตั้งเป็นเลขานุการ เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2566

คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาล้างงาน (Execution Operation Team) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 50/2565) และแก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 7 เมษายน 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 37/2566) เพื่อทำหน้าที่กำกับการผลิตไฟฟ้าให้มีต้นทุนต่ำที่สุดที่สามารถปฏิบัติได้ และมีความมั่นคงของระบบไฟฟ้าเพื่อลดภาระค่า F_t โดยกำหนดมาตรการกำกับดูแลเชื้อเพลิงที่จัดทำให้ Energy Pool Price เพื่อทดแทนการนำเข้า Spot LNG ในช่วงวิกฤตราคาล้างงาน ให้งานด้านการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ และส่งเสริมการแข่งขัน ในกิจการพลังงานเป็นไปด้วยความเหมาะสมและเป็นธรรมตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนการจัดหาเชื้อเพลิงเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าในเดือน มีนาคม - ธันวาคม 2566 และแผนการนำเข้า Spot LNG ของปี 2566

และทบทวนแผนการจัดหา Spot LNG ตลอดปี 2566 อย่างต่อเนื่อง โดยพิจารณาจากสถานการณ์ราคาเชื้อเพลิงประเภทต่างๆ ตลอดจนสภาพภูมิอากาศที่มีผลต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าและพิจารณาแผนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติและความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ เพื่อคัดเลือกเชื้อเพลิงที่เหมาะสมในการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้ได้ต้นทุนการผลิตที่ต่ำที่สุด มีความมั่นคงในระบบผลิตไฟฟ้า รวมถึงพิจารณาแนวทางแก้ไขปัญหาคือจำกัดต่างๆ ในการจัดหาเชื้อเพลิง เช่น การขนส่งน้ำมันไปยังโรงไฟฟ้าโดยใช้อัตรากาซีเป็นศูนย์ ตลอดจนผลการดำเนินงานมาตรการ Energy Pool Price นอกจากนี้สถานการณ์ราคาล้างงานในตลาดโลกมีแนวโน้มคลี่คลายจากปี 2565 โดยราคาก๊าซธรรมชาติทรงตัวอยู่ในระดับต่ำกว่าราคาน้ำมันตลอดปี 2566 คณะอนุกรรมการฯ จึงได้พิจารณาปรับแผนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก และยังเพิ่มโอกาสให้มี Shipper รายใหม่นำเข้า LNG เพื่อส่งเสริมการแข่งขันในการจัดหาก๊าซธรรมชาติ ตามกรอบนโยบาย

12. คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายรินทร์ โอภามธราชวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	2/2
3	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2
4	นายคมกฤษ ตันตระวานิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
5	นางสาวจิรพรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2
6	นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโมษิต ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
7	นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
8	ผศ.วิภาดา ตันติประภา สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์	อนุกรรมการ	2/2
9	นางดวงมณี โกมารทัต ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	2/2
10	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	2/2
11	นางสาวกฤติยา จันทน์น้อย เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	2/2

หมายเหตุ: 1/ จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีการเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 72/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 และเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 88/2565 และคำสั่ง กกพ. ที่ 136/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นและข้อเสนอแนะแนวทางการจัดทำรายงานบัญชีการเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแต่ละประเภท เพื่อใช้เป็นฐานในการ

กำหนดมาตรฐานการบัญชีสำหรับการกำกับกิจการพลังงานตามหลักสากล

โดยปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาดังนี้ (1) แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อช่วยปฏิบัติงานของคณะอนุกรรมการฯ จำนวน 2 คณะ และ (2) (ร่าง) คู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแลตามมาตรฐานสากล สำหรับกิจการไฟฟ้า (ฉบับปรับปรุง) และการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแลกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Accounts : USOA)

13. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	3/5
3	นางอรธกาศ สันญะเรือง ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	3/5
4	นายณรินทร์ โอภามูรธาวัณศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/5
5	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/5
6	นายภูวนารถ ชุมพรภาน ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/5
7	นางสาวสุพิตร คำกลัด นางสาวจารุวรรณ พิมสวรงค์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
8	ดร.อำพล อาภาธนากร สำนักนวัตกรรมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	5/5
9	รศ.ดร.กุลยศ อุดมวงศ์เสรี สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	อนุกรรมการ	5/5
10	นางวนิสรา สุขวัฒน์ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ	อนุกรรมการ	5/5
11	นายสุวิทย์ ธรนิทรพานิช นายที ลีธิประศาสน์ (ผู้แทนสำรอง) กลุ่มพลังงานหมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	4/5 1/5
12	นางกรรณิการ์ ธรรมพานิชวงศ์ นางสาวปริญญารัตน์ เลี้ยงเจริญ (ผู้แทนสำรอง) สถาบันวิจัยเพื่อการพัฒนาประเทศไทย	อนุกรรมการ	4/5 1/5
13	นายรองเพชร บุญช่วยดี องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก	อนุกรรมการ	1/5
14	ดร.สุมิตรา จรัสโรจน์กุล ดร.จิราวรรณ มงคลธนทรศ (ผู้แทนสำรอง) ศูนย์เทคโนโลยีพลังงานแห่งชาติ	อนุกรรมการ	1/5 4/5
15	นายพรเทพ ัญญพวงศ์ชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5

13. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
16	นายพินิจ ศิริพงษ์พงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
17	นายชาญชัย อมรวิภาส ผู้อำนวยการฝ่ายนวัตกรรมและพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	5/5
18	นายพนม ปริญญา วิศวกร ชำนาญการพิเศษ นายมรจ ทิมสุหรี (ผู้แทนสำรอง) วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	3/5 1/5

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 13 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 14/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 63/2565) และวันที่ 29 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 90/2565) เพื่อทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์เพื่อใช้ในการประเมินคัดเลือก พิจารณากลั่นกรองคัดเลือกข้อเสนอ ติดตามและประเมินผลการดำเนินงาน ให้ความเห็น หรือข้อเสนอแนะเพื่อให้ผู้เข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox นำไปปรับปรุงแผนการดำเนินการของโครงการ ERC Sandbox และเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณา รายละเอียดข้อเสนอการดำเนินโครงการจำนวน 28 โครงการ ซึ่งผ่านเงื่อนไขตามเอกสารแนบท้ายประกาศรายชื่อผู้มีสิทธิเข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 แนวทางการตอบหนังสือ กกพ. และ กกพ. เรื่อง อัตราค่าบริการในการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับโครงการ ERC Sandbox และแนวทางการส่งผ่านค่า Wheeling Charge (WC) ในโครงการ ERC Sandbox รวมถึงเห็นชอบให้จัดตั้งคณะทำงานศึกษาการกำหนดอัตราค่าบริการในการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม (Wheeling Charge)

14. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	นายสหัส ประทักษ์นุกุล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	9/10
3	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/10
4	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10
5	นายณณมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10
6	นายเพิ่มสิน วิชิตนาค นางสาวปิยาภรณ์ พิสิฐพิทย์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	7/10 3/10
7	นายจิตติภัทร์ บุญสม สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค	อนุกรรมการ	10/10

14. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
8	นายหิน นววงศ์ นายรุ่งเรือง สายพวรรณ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	8/10 2/10
9	นายสาคร พยัคฆเรือง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
10	นายประเทศ ศรีชมภู ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
11	พลตรีพรชัย เอี่ยมสนิทมร ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
12	นายพิเศษ เลิศวิไล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
13	นางสาวอุบล ชาญปรีชาสมุทร ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
14	นายวัลลภ จิวหลง ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/10
15	นางสาวพิมส่าย เขียวสุทธิ เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	10/10

หมายเหตุ: 1/ จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 20 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 18/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 25 มกราคม 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 6/2566) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นและเสนอแนะกรณีผู้ใช้พลังงานไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ตามมาตรา 101 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กรณีข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาตตามมาตรา 120(1) และกรณีผู้รับใบอนุญาตได้แย้งหรือไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของ คพข. ตามข้อ 21 วรรคสอง ของระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายและข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2553 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2558

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาดำเนินการ จำนวน 4 เรื่อง ดังนี้ (1) เรื่องร้องเรียนที่มีการโต้แย้ง/อุทธรณ์คำวินิจฉัยของ คพข. กรณี กฟผ. โต้แย้งคำวินิจฉัยของ คพข. เขต 1 กรณีไฟฟ้าดับ ทำให้อุปกรณ์ไฟฟ้าได้รับความเสียหาย (2) แนวทางการปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายและข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2553 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2558

ซึ่งมีการเพิ่มอำนาจ คพข. ในการจัดการข้อร้องเรียนเกี่ยวกับระบบจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อนำไปสู่การจัดทำร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายและข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต (ฉบับที่...) พ.ศ. ... (3) การปรับปรุงระเบียบหลักเกณฑ์ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เกี่ยวข้องกับการขอใช้ไฟฟ้าแรกเข้าของหมู่บ้านจัดสรร โดยกำหนดประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นประเภท 1.2 (บ้านอยู่อาศัย) เพื่อให้สอดคล้องกับข้อเท็จจริงของลักษณะการใช้ไฟฟ้าของลูกบ้านหมู่บ้านจัดสรรที่ใช้ไฟฟ้าเพื่ออยู่อาศัย และ (4) การป้องกันเหตุเพลิงไหม้จากอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในระบบจำหน่ายไฟฟ้าและสายสื่อสาร

นอกจากนี้ คณะอนุกรรมการฯ ได้ให้ข้อเสนอแนะต่อเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการมีส่วนร่วมของผู้ใช้พลังงานที่สำนักงาน กกพ. นำเสนอจำนวน 7 เรื่อง ได้แก่ (1) ประเด็นกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับ คพข. เพื่อประกอบการดำเนินงานปฏิรูปกลไก คพข. (2) แผนและแนวทางดำเนินโครงการศึกษาการชดเชยผู้ใช้พลังงานตามมาตรฐานการให้บริการ (3) แนวทางการดำเนินงานตามคำประกาศสิทธิผู้ใช้บริการไฟฟ้า พ.ศ.2565 (4) การคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (5) โครงการพัฒนาแพลตฟอร์มการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียน (6) โครงการฝึกอบรม คพข. รุ่นที่ 4 หลักสูตรความรู้พื้นฐานสำหรับ คพข. และ (7) การสร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

15. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตรบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	7/12
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยะชีวิน ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	11/12
4	นายกิตติพงษ์ ภิญญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/12
5	นายสุรศักดิ์ ชุณหโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/12
6	นายเปลี่ยน แก้วฤทธิ์ กรมที่ดิน	อนุกรรมการ	10/12
7	นายฐนัญพงษ์ สุขสมศักดิ์ กรมธนารักษ์	อนุกรรมการ	11/12
8	นายธณชัย วรรณเสวก ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/12
9	นายสุวิทย์ รอดมณี ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/12
10	นายกิตติศักดิ์ เตชะพิเชฐวานิช เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ข้าราชการพิเศษ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	11/12
11	นายกริช เทพลักษณ์เลขา นิติกรปฏิบัติการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	11/12

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตรบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 7/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อคำร้องอุทธรณ์หรือคำร้องคัดค้านของผู้รับใบอนุญาต เจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์ หรือผู้ทรงสิทธิอื่น เกี่ยวกับการประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงาน การจ่ายค่าทดแทน หรือระบบโครงข่ายพลังงานก่อให้เกิดการรบกวนหรือเป็นอุปสรรคอย่างร้ายแรงต่อการใช้ประโยชน์จากอสังหาริมทรัพย์

โดยผู้รับใบอนุญาตกับผู้ที่ได้รับผลกระทบไม่สามารถตกลงกันได้

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาคำอุทธรณ์หรือคำร้องคัดค้านแล้วเสร็จ รวม 668 ราย ประกอบด้วย การอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 271 ราย การอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินในเขตรบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 345 ราย และการคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 52 ราย

16. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	11/12
3	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/12
4	นายสุรชัย ชูณหโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/12
5	นายสิวเรศ ธรรมวิเศษ กระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	12/12
6	นางสาวอัญชลี นาคยา นายสมพร ยิ้มเผือก นายธนวัฒน์ ปิ่นแก้ว นายทวีศักดิ์ ใจรังษี กระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	6/12 1/12 4/12 1/12
7	นายรณชัย วรณเสวก ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/12
8	นายนิรศ เทติธรรมพิบูล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/12
9	นายดนัย วิจารณ์ ^{2/} กรมธนารักษ์	อนุกรรมการ	6/6
10	นายอภิชาติ เทียวพานิช ^{3/} ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
11	นายสุวิทย์ รอดมณี ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/12
12	นายธีรพร จันทรัตน์ นิติกรปฏิบัติการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	12/12
13	นางสาวสิริรัตน์ สวัสดิ์ชัย วิศวกร ปฏิบัติการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

^{2/} นายดนัย วิจารณ์ ผู้แทนกรมธนารักษ์ ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 14/2566 (ครั้งที่ 842) เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2566

^{3/} นายอภิชาติ เทียวพานิช ผู้ทรงคุณวุฒิ ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 14/2566 (ครั้งที่ 842) เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2566

คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 8/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 14/2566) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อการขออนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจเพื่อประโยชน์ในการสำรวจหรือหาสถานที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงาน แผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะ

ทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาตเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาให้ความเห็นต่อการประกาศกำหนดเขตสำรวจโครงข่ายพลังงาน จำนวน 4 โครงข่าย และพิจารณาให้ความเห็นต่อการประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 22 โครงข่าย

17. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะกฤษฎีกา)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายคมกฤษ ตันตระกูล เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นางฤดี ภริณการ รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	6/6
3	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
4	นายณัฏฐ์ สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
5	นายคณิศร์ บุณยะกุล ผู้อำนวยการกองจัดตั้งงบประมาณองค์การบริหารรูปแบบพิเศษและรัฐวิสาหกิจ สำนักงานงบประมาณ	อนุกรรมการ	6/6
6	นางสาววิไล อมราภรณ์ ผู้อำนวยการกองกฎหมายเทคโนโลยีและการคมนาคม สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	6/6
7	นางภัทรพร วรทรัพย์ ที่ปรึกษาด้านพัฒนาระบบการเงินการคลัง กรมบัญชีกลาง กระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	5/6
8	นางนิจันรินทร์ สุวรรณเกต ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
9	นายรัฐชัย ศีลาเจริญ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/6
10	นายธรรณพงศ์ เล็กสกุลติลก ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	6/6
11	นายสุทธิรัตน์ ปาลกะวงศ์ วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ และผู้ช่วยเลขานุการ	6/6

หมายเหตุ: 1/ จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะกฤษฎีกา) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2561 (คำสั่ง กกพ.ที่ 90/2561) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2562 (คำสั่ง กกพ. ที่ 78/2562) และวันที่ 19 พฤศจิกายน 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 89/2564) เพื่อทำหน้าที่เสนอแนะนโยบายและให้ความเห็นต่อแผนยุทธศาสตร์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และแนวทางการกำกับดูแลการบริหารจัดการให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เสนอแนะแนวทางการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ รวมถึงพิจารณา กลั่นกรอง ให้ความเห็นเกี่ยวกับการจัดทำประมาณการรายรับรายจ่าย และกรอบงบประมาณประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ มีการติดตามผลการปฏิบัติงานตามภารกิจของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างครบถ้วน ประกอบด้วย (1) ผลการดำเนินงานด้านการเงิน (2) ผลการดำเนินงานด้านที่ไม่ใช่การเงินตามวัตถุประสงค์และภารกิจของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (3) ระบบบริหารความเสี่ยง และ (4) ระบบบริหารจัดการสารสนเทศ พร้อมทั้งได้มีการทบทวนแผนปฏิบัติการระยะยาว และแผนปฏิบัติการประจำปีบัญชี พ.ศ. 2567 รวมถึงได้พิจารณา รายงานงบการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 การขอเงินงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) 97(4) 97(5) และ 97(6) ไว้เบิกเหลือปีงบประมาณ

18. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	15/15
2	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	9/15
3	นางอรธกาส สีนุญเรือง ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	15/15
4	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการ สายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและภูมิภาค สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	15/15
5	นายณณมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการ ด้านกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	15/15
6	นายพีระพงษ์ บุญแสง กระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	15/15
7	นายคงศักดิ์ บุรณกุล นางชลลดา วิถีเจริญ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานประมาณ	อนุกรรมการ	13/15 1/15
8	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกุล นางภาวิณา อัครมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	10/15 5/15
9	นายวิฑูรย์ นวลนุกูล นางสาวกาญจนา ทองเกษม (ผู้แทนสำรอง) กรมการพัฒนารัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	14/15 1/15
10	นางสาวจินตนา เบญจทรัพย์ สถาบันพัฒนาองค์กรชุมชน (องค์การมหาชน)	อนุกรรมการ	15/15
11	นายพิษณุ เสนาวิน ^{2/} ผู้ทรงคุณวุฒิ พลเอก ฐิติวัฒน์ กำลังเอก ^{3/} ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5 10/10
12	นายอภิชาติ เทียวพานิช ^{2/} ผู้ทรงคุณวุฒิ นางสาวชินภัทร พุทธชาติ ^{3/} ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5 10/10
13	นายวีรวิทย์ วิวัฒนวานิช ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	15/15
14	นายธรรณพงศ์ เล็กสกุลติก ^{4/} ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	13/15
15	นายณนเศรษฐ ชุตวง วิศวกร ชำนาญการพิเศษ นางสาวกนกวรรณ บุนนาค (ผู้แทนสำรอง) วิศวกร ชำนาญการพิเศษ นางสาวกวิดา เสงี่ยมชัย (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	13/15 1/15 1/15

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

^{2/} พ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

^{3/} ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 9/2566 ตั้งแต่วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2566

^{4/} นายณณมิตร สว่างผล ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการแทน นายธรรณพงศ์ เล็กสกุลติก จำนวน 2 ครั้ง จาก 15 ครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 มกราคม 2565 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 15/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2566 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 9/2566) โดยมีหน้าที่และอำนาจในการเสนอแนะนโยบาย หลักเกณฑ์ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศต่อ กกพ. และกำกับดูแลการอนุมัติแผนงานประจำปีให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ รวมถึงการให้ความเห็นประกอบเรื่องการกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า การกำหนดกลยุทธ์และแนวทางการเผยแพร่การดำเนินงาน การสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจและสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของชุมชน

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาดังนี้ (1) การกำหนดพื้นที่ประกาศเพื่อกำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามนัยมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

รวมสะสมจำนวน 790 กองทุน (2) ปฏิทินงบประมาณรายจ่ายและแนวปฏิบัติในการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ขนาดใหญ่และขนาดกลาง เพื่อเป็นกรอบแนวทางการดำเนินงานของ คพรพ. ในการพิจารณาอนุมัติงบประมาณเพื่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามนัยมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (3) รายงานผลการอนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ขนาดใหญ่และขนาดกลาง ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และแนวปฏิบัติที่ กกพ. กำหนด เพื่อประกอบการนำเสนอ กกพ. รับทราบตามระเบียบ และ (4) ศึกษาและกำหนดรูปแบบโครงสร้างการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ในรูปแบบสำนักงานเพื่อให้การบริหารงานและการควบคุมภายในเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

19. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	10/10
3	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/10
4	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10
5	นายณัฏมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10
6	นายภูวนารถ ชุมพราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/10
7	นางสาวสุพิตร์ คำกลัด นางสาวตวันรณ บัญญัติ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/10 9/10
8	นางสุรวดี สุขเลิศ นางสาวไรวินท์ รัตนผาดิพงษ์ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ	7/10 1/10
9	นางสาวธรรมภรณ์ ประภาสสวัสดิ์ สำนักงานการวิจัยแห่งชาติ	อนุกรรมการ	9/10
10	นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	10/10
11	นายไพศาล กิตติศุภกร รองศาสตราจารย์ พงศ์พันธ์ แก้วดาทิพย์ นายณรงค์ ชลคุป สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม ^{2/}	อนุกรรมการ	2/10 3/10 3/10

19. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
12	นายนักสิทธิ์ คุ้มพัฒนาชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
13	นายสุวิทย์ แซ่เตีย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/10
14	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
15	นายวันประชา เขาวลิตวงศ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
16	นายธรรพงศ์ เล็กสกุลติลก ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	10/10
17	นายมนพล วสุวานิช หัวหน้าส่วนงาน นายสาธิต รุ่งพทธิกุล เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	7/10 3/10

หมายเหตุ: 1/ จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

2/ สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม (สกสว.) ได้มีหนังสือที่ อว 6309.OC/23/2566 ลงวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2566 เรื่องรายชื่อผู้แทนใหม่ เนื่องจาก นายไพศาล กิตติสุขกร ประธานคณะทำงานบูรณาการประเด็นยุทธศาสตร์ ววน. ด้านพลังงาน ได้หมดวาระการทำงานแล้ว

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 16/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 93/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการปรับปรุงรายละเอียดข้อเสนอโครงการ และพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนดตามมาตรา 97(4) รวมถึงเสนอแนะนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการแผนงาน กรอบการสนับสนุนโครงการและการกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินของโครงการที่ได้รับการสนับสนุนและการใช้จ่ายเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตามมาตรา 97(4)

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2565 โดยมีกรอบการจัดสรรเงินรวมจำนวน 1,940 ล้านบาท โดยแบ่งเป็น (1) โครงการทั่วไป: สำนักงาน กกพ. ดำเนินการตามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า กับ สกสว. (2) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า: การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้ง On-grid และ Off-grid ให้กับหน่วยงานของรัฐ (3) การสนับสนุนผ่านความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ. และ (4) โครงการวิจัยที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ.

20. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม สร้างความรู้ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	13/13
2	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	11/13

20. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม สร้างความรู้ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
3	นางอรชกา สีนุญเรือง ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	13/13
4	นายคมกฤษ ตันตระกูล เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/13
5	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/13
6	นายณณมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	13/13
7	นางจิตมณี ทักษะสุด ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/13
8	นายไพรัช เพชรล้ำ นักวิเคราะห์นโยบายและแผน ชำนาญการพิเศษ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	11/13
9	ศาสตราจารย์พิเศษธงทอง จันทรางศุ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/13
10	นายปารเมศร์ รัชไชยบุญ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/13
11	นายวิเชษฐ์ พิชัยรัตน์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/13
12	นางสาวธีรดา ศุภะพงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/13
13	นายรณพงศ์ คำนวนทิพย์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/13
14	นายธรรพงศ์ เล็กสกุลติก ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	13/13
15	นางสาวกนกวรรณ บุนนาค วิศวกรชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	13/13

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม สร้างความรู้ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 17/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 105/2565) และวันที่ 9 กันยายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 111/2565) โดยมีอำนาจหน้าที่เสนอแนะนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ แผนงาน กรอบการสนับสนุนโครงการและการกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินของโครงการที่ได้รับการสนับสนุนและการใช้จ่ายเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) เพื่อเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบพิจารณาหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ปรับปรุงรายละเอียดของโครงการ โดยไม่กระทบวงเงินงบประมาณที่ได้รับ ให้เป็นไปตามระเบียบหลักเกณฑ์ที่กำหนด แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งหรือ

บุคคลใด เพื่อพิจารณาหรือกระทำการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามมาตรา 97(5) ตามที่คณะอนุกรรมการฯ มอบหมาย

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้ (1) การปรับปรุงรายละเอียดโครงการที่ได้รับอนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 – 2565 (2) แนวทางการบริหารจัดการการดำเนินงานโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ตามระเบียบ/สัญญา/บันทึกข้อตกลง (3) แนวทางการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) กรอบการสนับสนุน ประเด็นสื่อสาร กระบวนการ และหลักเกณฑ์การพิจารณาข้อเสนอโครงการ และ (4) พิจารณาข้อเสนอโครงการเพื่อขอรับจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

21. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายณรินทร์ โอภามูรธาวัชร์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	นายสุธรรม อยู่โนธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/10
3	นายชาญวิทย์ อมตะมาทชาติ ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	10/10
4	นายคมกฤษ ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/10
5	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10
6	นายณมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10
7	นายคิวิเรศ ธรรมวิเศษ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน กระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10
8	นายธนวัฒน์ ปิ่นแก้ว นางสาวอัญชลี นาคยา (ผู้แทนสำรอง) นายสมพร ยิ้มเฝือก (ผู้แทนสำรอง) นายทวีศักดิ์ ไกรงษ์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย กระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	0/10 3/10 4/10 2/10
9	นายอนุกุล ปิดแก้ว นายกันตพงศ์ รังสีสว่าง (ผู้แทนสำรอง) นางสาวอุไร เล็กน้อย (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานปลัดกระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ กระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์	อนุกรรมการ	2/10 6/10 1/10
10	นางภัทรพร วรทรัพย์ นางมัลลิกา อภาสกิจ (ผู้แทนสำรอง) นางสาวสุวิดา สีนุประภา (ผู้แทนสำรอง) กรมบัญชีกลาง	อนุกรรมการ	3/10 5/10 2/10
11	นายคงศักดิ์ บุรณะกุล สำนักงานงบประมาณ	อนุกรรมการ	10/10
12	นายสุรอรธ ทองนิรมล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
13	นายสมชาย ศักดาเวคีอิศร ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
14	นายวีระศาสตร์ นริศ บุญสนอง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
15	นายพิศุทธิ์ สัมปทานกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
16	นางพัชรี อาระยะกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/10
17	นายธณพงศ์ เล็กสกุลติลก ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า นายมนพล วสุวานิช หัวหน้าส่วนงาน รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	9/10 1/10
18	นายสมชาย แซ่ลิ้ม เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ข้าราชการพิเศษ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	10/10

หมายเหตุ: 1/ จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (คณะอนุกรรมการฯ) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 20/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 151/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดกรอบ แนวทาง หลักเกณฑ์ และตัวชี้วัดการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการหรือกิจกรรมที่ได้รับการสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามความเหมาะสม พิจารณาข้อเสนอแนะของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเกี่ยวกับ

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและเสนอความเห็นต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัย

โดยในปบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาการรายงานผลการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) มาตรา 97(4) และมาตรา 97(5) รวมทั้งข้อเสนอแนะที่ได้จากการติดตามประเมินผล นอกจากนี้ได้พิจารณาแนวทางการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) มาตรา 97(4) และมาตรา 97(5)

22. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	7/7
2	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	7/7
3	นายรินทร์ โอภามธุราชวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/7
4	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/7
5	นายสุรชัย ชูณหโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/7
6	นางสาววิไล อมราภรณ์ นางสาวพัชรี ไชยเรืองกิตติ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	4/7 3/7
7	นายนิพนธ์ สะกิมิ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/7
8	นายประเวศ อรรถศุภผล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/7
9	นายสาธิต อนันตสมบัติ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/7
10	รองศาสตราจารย์ นิลุบล เลิศนวัฒน์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/7
11	รองศาสตราจารย์ ปิยะบุตร บุญอร่ามเรือง ^{2/} ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/7
12	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ปกรณ์ วิญญูหัตถกิจ ^{2/} ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/7
13	นายวิษณุ เครืองาม ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/7
14	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	7/7
15	นางสาววรรณฉัตร ถาวรายุศม์ นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/7

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

^{2/} ลำดับที่ 11 และ 12 ได้รับการแต่งตั้งเพิ่มเติมตามคำสั่ง กกพ. ที่ 119/2565 ลงวันที่ 6 ตุลาคม 2565

คณะกรรมการการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 6/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 119/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาการกลั่นกรองให้ความเห็น แก้ไขเพิ่มเติม หรือปรับปรุงกฎหมาย ระเบียบ คำสั่ง ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการพลังงาน ดำเนินงานพัฒนากฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการพลังงาน และเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงาน ภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้ (1) การกลั่นกรองและให้ความเห็นเกี่ยวกับการแก้ไข

เพิ่มเติม หรือปรับปรุงกฎหมาย ก่อนเสนอ กกพ. จำนวน 2 เรื่อง ได้แก่ ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาต การอนุญาต การเริ่มประกอบกิจการ และการขอต่ออายุการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. และ (2) การให้ความเห็นทางกฎหมาย จำนวน 8 เรื่อง เช่น การพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินหรือที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่อยู่ในระบบโครงข่ายไฟฟ้า การยกเว้นการบังคับใช้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ในกิจการปิโตรเลียม แนวทางการดำเนินโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและขยะอุตสาหกรรม เป็นต้น

23. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	5/6
3	นายณรินทร์ โอภามูธราชวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
4	นายกิตติพงษ์ ภิญญิตระกุล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/6
5	นายสุรชัย ชูณหโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
6	นายพัชโรดม ลิ้มปิยะเสียร นางสาวรณิภา รัฐสมบุรณ์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	8/8
7	นายสืบพงษ์ บุรณศิริรินทร์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
8	รองศาสตราจารย์ มานิตย์ จุมปา ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/8
9	รองศาสตราจารย์ ต่อพงศ์ กิตติยานุพงศ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/8
10	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	8/8
11	นางสาวกรรณิภา ท้วมเทียบ นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	8/8

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 79/2564) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 5/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาวินิจฉัยการอุทธรณ์คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ หรือข้อกำหนดของ กกพ. การอุทธรณ์มาตรการบังคับทางปกครอง ข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้า และการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะอนุกรรมการฯ มีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลใดมีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงมาให้ถ้อยคำหรือส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการพิจารณาได้

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาดังนี้ (1) การอุทธรณ์ตามมาตรา 121 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบ

กิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 จำนวน 26 เรื่อง เช่น การอุทธรณ์คำสั่งพักใช้ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า การอุทธรณ์คำสั่งไม่รับพิจารณารายงานประมวลผลการปฏิบัติ การอุทธรณ์ระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 การอุทธรณ์ระเบียบว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 (2) การร้องเรียนปัญหาการปฏิบัติตามระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าหรือรับซื้อไฟฟ้า จำนวน 2 เรื่อง เช่น การขอคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm และ (3) การร้องเรียนปัญหาการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 6 เรื่อง เช่น การขอขยายกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ เป็นต้น

24. คณะอนุกรรมการพิจารณาปรับปรุงโครงสร้างการกำกับกิจการพลังงานและกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน (Regulatory Audit)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	1/2
3	นายรินทร์ โอภามูธราชวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2
4	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2
5	นางพัลลภา เรืองรอง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	2/2
6	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	2/2
7	นายชาญวิทย์ อมตะมาตุชาติ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	2/2
8	นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท นายวิวัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2 1/2
9	นางสาวปิยวรรณ ลำมกิจจา นางสาวอภิญญา เสรีวัฒน์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	1/2 1/2
10	นางสาวทพรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	2/2
11	นางจิตมณี ทัพพะสต ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	1/2

24. คณะอนุกรรมการพิจารณาปรับปรุงโครงสร้างการกำกับกิจการพลังงานและกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน (Regulatory Audit) (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
12	นางสาวปัทมปาณี พลวัน หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	2/2
13	นางสาวพิริยาภรณ์ เผ่าเหลืองทอง หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	2/2

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพิจารณาปรับปรุงโครงสร้างการกำกับกิจการพลังงานและกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน (Regulatory Audit) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 23/2565) เพื่อทำหน้าที่ศึกษา ให้คำแนะนำและเสนอแนะนโยบาย ยุทธศาสตร์ด้านพลังงานในการปรับปรุงแก้ไขโครงสร้างหรือระบบกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ให้คำปรึกษากับสำนักงาน กกพ. ในการปฏิรูป รื้อ ปรับระบบเพื่อให้สอดคล้องกับความเปลี่ยนแปลงในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รองรับกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป ตลอดจนพิจารณาให้ความเห็นกับผู้เกี่ยวข้องในการปรับโครงสร้าง กฎระเบียบ หรือกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ

หรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาดังนี้ (1) การกำกับกิจการพลังงานกับทิศทางการพัฒนาภาคพลังงานตามแผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนแม่บทภายใต้แผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และนโยบายด้านพลังงาน (2) โครงการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และโครงการจ้างที่ปรึกษาประเมินผลสัมฤทธิ์ของกฎหมายลำดับรองที่ออกโดยอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และ (3) โครงการ Regulatory Arrangements for Energy Market Transition ระหว่างสำนักงาน กกพ. กับ ธนาคารโลก (World Bank)

25. คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบปรับ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสุรเกียรติ์ ชวนไพศาล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	นายเพิ่มสิน วิชิตนาค สำนักงานอัยการสูงสุด	รองประธานอนุกรรมการ	2/2
3	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2//2
4	นางสาวนันท์นัช คงพันธุ์ นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	2/2

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะกรรมการเปรียบเทียบปรับ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 33/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาการกระทำความผิดตามมาตรา 131 มาตรา 132 มาตรา 134 หรือมาตรา 138 วรรคหนึ่ง ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 พิจารณาเปรียบเทียบกำหนดค่าปรับ สั่งไม่รับเปรียบเทียบ หรือส่งเรื่องคืนให้พนักงานเจ้าหน้าที่ และสรุปสำนวนและรายงานคำวินิจฉัยพร้อมทั้งความเห็นเสนอต่อ กกพ.

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเปรียบเทียบปรับผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าหรือผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ไม่ปฏิบัติตามคำสั่ง กกพ. ที่สั่งการตามมาตรา 127 อันเนื่องมาจากไม่นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 96 จำนวน 3 ราย สรุปดังนี้ (1) ความผิดครั้งที่ 1 จำนวน 2 ราย และ (2) ความผิดครั้งที่ 2 จำนวน 1 ราย

26. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 และที่ปรับปรุงเพิ่มเติม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	3/3
3	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	3/3
4	นายประเวศ อรรถศุภผล ผู้ทรงคุณวุฒิ	ที่ปรึกษา	3/3
5	รองศาสตราจารย์ นิรุบล เลิศนุวัฒน์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	ที่ปรึกษา	3/3
6	รองศาสตราจารย์ นพพร ลิขีพานนท์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	ที่ปรึกษา	3/3
7	นายประสิทธิ์ สิริทิพย์ศรีมี ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
8	นางสาวทศรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	3/3
9	นายกันต์ จันทน์น้อย เศรษฐกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 และที่ปรับปรุงเพิ่มเติม ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 117/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาอุทธรณ์ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติ ตามระเบียบหรือประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้อง พิจารณาอุทธรณ์ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมด้านเทคนิค

ขั้นต่ำ ตามระเบียบหรือประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้อง และเสนอ กกพ. วินิจฉัยผลการพิจารณาอุทธรณ์ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาจำนวน 4 เรื่อง แบ่งออกเป็น (1) การอุทธรณ์ผลการพิจารณาเกณฑ์คุณสมบัติของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า โครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed – in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงจำนวน 99 ราย (2) การอุทธรณ์ผลการพิจารณาเกณฑ์คุณสมบัติของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า โครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ

Feed - in Tariff (FiT) ปี 2565 – 2573 สำหรับขยะอุตสาหกรรม จำนวน 1 ราย (3) การอุทธรณ์ผลการพิจารณาความพร้อมด้านเทคนิคขั้นต่ำตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) โครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed - in Tariff (FiT) ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่ม

ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง จำนวน 196 ราย และ (4) การอุทธรณ์ผลการพิจารณาความพร้อมด้านเทคนิคขั้นต่ำตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) โครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed - in Tariff (FiT) ปี 2565 – 2573 สำหรับขยะอุตสาหกรรม จำนวน 8 ราย

27. คณะอนุกรรมการพิจารณาการอุทธรณ์คำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 44/2566 เรื่อง การส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยกรณีที่ไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
3	นายสหัส ประทักษ์นุกุล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
4	นายณรินทร์ โอภามธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
5	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
6	นายไกรฤทธิ์ นิลคุหา ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
7	นางสาวศิริพร ไชยสุต ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
8	นางพรพิศ สุตวิจิตร ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
9	นายณรินทร์ เยี่ยมสมบัติ นางสาวอัคริยา งามวงศ์ไพบูลย์ (ผู้แทนสำรอง) นางธนฐา ตันตเสถียร กนกศิลป์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	3/3
10	นายวินัย เพชรบุรี นายเดชพล มาประเสริฐ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	3/3
11	นายวิศรุต ตั้งสุนทรวัฒน์ นายเจนรบ ธิประภา (ผู้แทนสำรอง) นางสาวสรัญญา รัตนโกเศศ (ผู้แทนสำรอง) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	3/3
12	นายนิทัศน์ วรพนพิพัฒน์ นายณรินทร์ เผ่าวิช (ผู้แทนสำรอง) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	3/3
13	นายวัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
14	นายพัฒน์ ศิริโมชิตาร ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	3/3
15	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะกรรมการพิจารณาการอุทธรณ์ คำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 44/2566 เรื่อง การส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย กรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 58/2566) เพื่อทำหน้าที่รวบรวม

ข้อเท็จจริง ข้อกฎหมาย และพิจารณาให้ความเห็นที่เกี่ยวข้องกับกรณีบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) อุทธรณ์คำสั่ง กกพ. ที่ 44/2566 เรื่อง การส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยกรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall) ลงวันที่ 27 เมษายน 2566

28. คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจเพื่อการพัฒนาบุคลากรสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม ^{1/}
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
3	นายณรินทร์ โอภามูรธาวัณศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
4	นายกิตติพงษ์ ภิญญิตระกุล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
5	นายกิตติพงศ์ พร้อมวงศ์ ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	3/5
6	รองศาสตราจารย์ปิยะบุตร บุญอร่ามเรือง คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	อนุกรรมการ	3/5
7	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ภูริ สิริสุนทร คณะเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์	อนุกรรมการ	5/5
8	นายประสิทธิ์ สิริพิพัทธ์ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
9	นายชาญชัย อมรวิภาส ผู้อำนวยการฝ่ายนวัตกรรมและพัฒนากำกับกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
10	นายสุวิทย์ อินทรถาวร ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารทรัพยากรมนุษย์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5

หมายเหตุ: ^{1/} จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจเพื่อการพัฒนาบุคลากรสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 110/2565) เพื่อทำหน้าที่ ดังนี้ (1) จัดทำแผนแม่บทและแผนปฏิบัติการพัฒนาบุคลากรเพื่อสร้างความชำนาญเฉพาะด้านรองรับการกำกับกิจการพลังงาน (2) กำกับและประเมินผล แนวทาง แผนงาน โครงการ พิจารณาและยกระดับความสามารถในการกำกับดูแลตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องของบุคลากรสำนักงาน กกพ. (3) ให้คำปรึกษา แนะนำแก่เลขาธิการสำนักงาน กกพ. หรือหน่วยงานในสำนักงาน กกพ. เพื่อให้การดำเนินการให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณ (4) สนับสนุนการดำเนินการประสานงานหน่วยงาน บุคคล เพื่อให้งานบรรลุตามวัตถุประสงค์

(5) แต่งตั้งคณะทำงาน หรือบุคคลหนึ่งบุคคลใด เพื่อพิจารณาหรือกระทำการใดๆ ตามที่คณะอนุกรรมการฯ มอบหมาย และ (6) รายงานผลการดำเนินงานต่อ กกพ. ทราบตามความเหมาะสม

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนการดำเนินงานพัฒนาบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ในด้าน Renewable Energy และ New Electricity Business ด้านกำกับและตรวจสอบกิจการพลังงาน ด้านการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติและการส่งเสริมการแข่งขัน ด้านนวัตกรรม และพัฒนากำกับกิจการพลังงาน ด้านกฎหมาย และด้านกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมถึงพิจารณาแนวทางการออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการให้ทุนการศึกษาในต่างประเทศ พ.ศ.