คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายงานประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2567

ISBN 978-616-94794-0-6

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

รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567
Annual Report 2024

ISBN 978-616-94794-0-6

ทรงพระเจริญ

ด้วยเกล้าด้วยกระหม่อม ขอเดชะ
ข้าพระพุทธเจ้า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
คณะผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

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 : 978-616-94794-0-6
ปีที่พิมพ์ : 2568
ครั้งที่พิมพ์ : 1

www.erc.or.th
OERCTHAI
OERC_Thailand
สำนักงาน กกพ.

สารบัญ

06 สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

08 สารจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

10 **ข้อมูลทั่วไป**

10 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและอำนาจหน้าที่

12 วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

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

16 โครงสร้างการบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

18 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะผู้บริหารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

24 **สถานการณ์พลังงาน**
การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาตปี พ.ศ. 2567

27 **สรุปรายงานสถานการณ์พลังงาน ปี พ.ศ. 2567**

32 ผลการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

56 ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

74 งบการเงินสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567

120 ประมวลภาพกิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.

126 แผนการดำเนินงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

132 แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

136 คำอธิบายอักษรย่อ

138 **ภาคผนวก**

138 ภาคผนวก 1 สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

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

สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ

“กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสม เป็นธรรม” สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 - 2570) เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs) และนโยบายด้านพลังงานของรัฐ

จากประสบการณ์ในการกำกับกิจการพลังงานที่ผม และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้ดำเนินงานมาตลอดระยะเวลากว่า 6 ปี มีปัจจัยหลายด้านที่มีผลกระทบกับภาคพลังงาน อาทิ การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ในช่วงปี พ.ศ. 2563 - 2565 ซึ่งก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงทั้งในมิติสังคมและมิติเศรษฐกิจโลกที่ถดถอยอันเป็นผลมาจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 และวิกฤตราคาพลังงานในตลาดโลกที่เพิ่มสูงขึ้นจากความขัดแย้งระหว่างรัสเซีย-ยูเครน ซึ่งส่งผลต่อระดับราคาพลังงานทั้งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ที่ทะยานขึ้นสู่ระดับสูงสุดเป็นประวัติการณ์และกระทบต่อความมั่นคงเพียงพอของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวที่มีราคาสูงเพื่อทดแทนปริมาณก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทาน เมื่อเทียบกับก่อนเกิดเหตุความขัดแย้ง ประกอบกับนโยบายภาครัฐในการขับเคลื่อนการลดก๊าซเรือนกระจกเพื่อมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี พ.ศ. 2593 (ค.ศ. 2050) ตามที่ประเทศไทยได้ประกาศเจตนารมณ์ในการประชุม COP26 และการตอบสนองต่อมาตรการปรับคาร์บอนก่อนข้ามพรมแดน (Carbon Border Adjustment Mechanism: CBAM) ของสหภาพยุโรป โดยรัฐบาลได้วางกรอบนโยบายระยะเร่งด่วนในการบริหารจัดการราคาพลังงานอันเป็นปัจจัยสำคัญในการดำรงชีวิตและการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ ตลอดจนการปรับโครงสร้างการใช้พลังงานของประเทศในช่วงเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) มุ่งสู่การใช้พลังงานสะอาด และมีนโยบายการเพิ่มโอกาสการเข้าถึงพลังงานสะอาดของภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรมในราคาที่เหมาะสม เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันโดยรวมของประเทศ และสนับสนุนการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจได้อย่างต่อเนื่องและยั่งยืน ปัจจัยเหล่านี้ล้วนส่งผลกระทบกับการกำกับดูแลพลังงาน

นอกจากนี้ ยังมีแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงด้านเทคโนโลยีอื่นๆ ที่จะช่วยสนับสนุนการพัฒนาพลังงานสะอาดและช่วยต่อยอดกิจการพลังงานใหม่ๆ ให้มีประสิทธิภาพในอนาคต เช่น การประยุกต์ใช้

เทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (AI) และการวิเคราะห์ข้อมูลขนาดใหญ่ (Big Data) ซึ่งคาดว่าจะมีบทบาทสำคัญในการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน การใช้พลังงาน และการพัฒนากิจการพลังงานอย่างมีนัยสำคัญ

ภูมิทัศน์และแนวโน้มด้านพลังงานของโลกที่กำลังเปลี่ยนไปจากปัจจัยดังกล่าวข้างต้น กลายเป็นความท้าทายที่ประเทศไทยหลีกเลี่ยงมิได้ ดังนั้นประเทศไทยจำเป็นจะต้องยกระดับการพัฒนาด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ เพื่อเสริมความมั่นคงทั้งในด้านของความมั่นคงของระบบในทางเทคนิคและความมีเสถียรภาพของราคาพลังงานภายในประเทศ ซึ่งการดำเนินการนี้จะส่งผลให้ภูมิทัศน์ด้านพลังงานของประเทศเปลี่ยนไป แม้ว่านโยบายด้านพลังงานหลักของประเทศซึ่งก็คือ แผนพลังงานชาติ จะมีการกำหนดเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนและการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์โดยการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้สูงขึ้น การวางแผนเพื่อใช้โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ขนาดเล็ก รวมถึงการปรับปรุงเป้าหมายประสิทธิภาพการใช้พลังงานไว้แล้ว

ท้ายที่สุด คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานให้ความสำคัญอย่างยิ่งกับการเสริมสร้างความพร้อมและปรับปรุงแนวทางการกำกับดูแลให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วในภาคพลังงาน ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานตามแผนและโครงการต่างๆ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ประสบความสำเร็จได้ด้วยความร่วมมืออันดีจากทุกภาคส่วน ในนามของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ผมขอขอบคุณทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงผู้บริหารและเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. ที่ร่วมสนับสนุนการดำเนินงานตามภารกิจ อันนำไปสู่เป้าหมายสำคัญ ได้แก่ การสร้างความมั่นคงทางพลังงานที่ยั่งยืน การจัดหาพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

(นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ)
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สารจากเลขาธิการ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์

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

การดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. อยู่ภายใต้แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 - 2570) **ที่มีวัตถุประสงค์เพื่อ “การพัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการแข่งขันและกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) โดยคำนึงถึงความมั่นคงด้านพลังงาน (Energy Security) การเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม (Energy Affordability) และความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Sustainability) และมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ ตลอดจนการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในการยกระดับการกำกับกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้นและสามารถให้บริการที่สะดวก รวดเร็ว โปร่งใส และตรวจสอบได้ รวมทั้งพัฒนาทักษะที่จำเป็นของบุคลากรเพื่อใช้ในการกำกับกิจการพลังงาน”** นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ยังคงมุ่งมั่นให้ความสำคัญกับการกำกับกิจการพลังงานอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคม สร้างสัมพันธ์อันดี สร้างความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน รวมทั้งให้ความรู้และความเข้าใจแก่ประชาชนในสถานการณ์พลังงานที่มีความอ่อนไหวต่อสถานการณ์โลก ความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์ และข้อจำกัดของทรัพยากรณ์ธรรมชาติที่มีอยู่ ทั้งนี้ ภายใต้แผนดังกล่าว สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดเป้าหมายการดำเนินงาน ดังนี้

(1) กำกับการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยและนโยบายภาครัฐ ที่จะส่งเสริมภาคอุตสาหกรรมที่มีความจำเป็นต้องใช้พลังงานสีเขียว

เพื่อสนับสนุนการส่งออก รวมทั้งเปิดโอกาสและสนับสนุนให้สามารถผลิตและใช้พลังงานสีเขียวอย่างเสรีหลังมิเตอร์ (Prosumer) ภายใต้ข้อจำกัดของความมั่นคงด้านพลังงานและการเชื่อมต่อ ตลอดจนพัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้สอดคล้องและทันต่อการเปลี่ยนแปลงของตลาดในยุคเปลี่ยนผ่านพลังงาน และเป็นไปตามกรอบแผนพลังงานชาติ เช่น การพัฒนากลไกการซื้อขายไฟฟ้าสีเขียวผ่านระบบ Utility Green Tariff (UGT) ทั้ง UGT1 และ UGT2 ทั้งนี้เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมที่มีจำนวนเพิ่มมากขึ้น โดยไม่กระทบต่อความมั่นคงด้านไฟฟ้าโดยยังคงมีความสามารถในการขยายโครงข่ายและดูแลประชาชนกลุ่มเปราะบางให้สามารถเข้าถึงไฟฟ้าซึ่งเป็นสาธารณูปโภคพื้นฐานได้ในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม

(2) ให้ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายต่อการปรับปรุงแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ และปรับปรุงกฎระเบียบต่างๆ ให้สอดคล้องกับโครงสร้างและรูปแบบกิจการก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงไป โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพและความมั่นคงทางกิจการก๊าซธรรมชาติ ตลอดจนเปิดโอกาสให้ผู้เล่นรายใหม่สามารถเข้าถึงโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติได้อย่างเหมาะสมและเป็นธรรม โดยมุ่งหวังให้กิจการก๊าซธรรมชาติมีการแข่งขันที่เป็นธรรม มีความมั่นคงด้านราคา และสามารถรองรับสถานการณ์ต่างๆ ในตลาดโลกในระยะยาว

(3) จัดเตรียมข้อมูลและพัฒนากฎระเบียบรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าให้สอดคล้องกับรูปแบบและโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่อาจเปลี่ยนแปลงไป โดยนำบทเรียนจากต่างประเทศมาเป็นแนวทางและปรับใช้ให้เหมาะสมกับประเทศไทย โดยให้ความสำคัญกับโครงสร้างทรัพยากรธรรมชาติที่มีอยู่ รายได้ของประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้า และโครงสร้างราคาพลังงานของภาคธุรกิจต่างๆ เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ

(4) กำกับอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสม เป็นธรรม โดยคำนึงถึงความสามารถในการแข่งขัน และให้สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานในระยะยาว รวมทั้งยังมีการกำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณาค่าไฟฟ้าบนเกาะเพื่อให้พื้นที่ห่างไกลสามารถเข้าถึงพลังงานไฟฟ้าได้ในราคาที่เหมาะสม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จำเป็นจะต้องเร่งสร้างความเข้าใจและชี้แจงข้อเท็จจริงของการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานและสถานการณ์ราคาพลังงานโลกที่อาจกระทบกับราคาเชื้อเพลิงอันส่งผลกระทบต่อผู้ใช้พลังงานบางกลุ่ม

(5) ปรับปรุงการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพเพื่อให้สามารถยื่นคำขอ ส่งเอกสาร ติดตามการพิจารณา และชำระค่าธรรมเนียมได้ผ่านระบบ Online โดยเป็นการอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้รับใบอนุญาต อีกทั้งได้พัฒนาระบบกำกับติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีการส่งข้อมูลการดำเนินการด้านมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการผ่านระบบ Online เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการกำกับ

(6) ศึกษาและพิจารณานำเทคโนโลยีรูปแบบใหม่ เช่น AI มาประยุกต์ใช้ในการวิเคราะห์ การพยากรณ์ และการตรวจสอบ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการกำกับ และอาจพิจารณานำมาใช้กับการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและเรื่องร้องเรียนในอนาคต ทั้งนี้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารให้รวดเร็วและตรวจสอบได้

นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ตามนโยบายของ กกพ. โดยให้สิทธิได้รับการลดวงเงินประกันการใช้ไฟฟ้าตามประวัติการชำระค่าไฟ พร้อมทั้งยกระดับงานกำกับดูแลด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานให้สามารถเข้าถึงผู้ใช้พลังงานในวงกว้างทุกภูมิภาค โดยจัดประชุมแลกเปลี่ยนเรียนรู้ ระดมความคิดเห็น และแลกเปลี่ยนข้อมูลกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยมีเป้าหมายในการสร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานนอย่างมีประสิทธิภาพและทั่วถึงทุกภูมิภาคของประเทศภายในปี พ.ศ. 2570

นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น กกพ. ได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า ผ่านการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) โดยอนุมัติจัดสรรเงินเพื่อติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุขและสถาบันการศึกษา 73 แห่งทั่วประเทศ ซึ่งช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐที่เป็นประโยชน์กับประชาชน เพื่อเฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสเฉลิมพระชนมพรรษา 72 พรรษา

สุดท้ายนี้ ผมในฐานะเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ขอขอบคุณ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของสำนักงาน กกพ. ทุกท่าน สำหรับความมุ่งมั่นในการปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถ เพื่อรับมือกับการเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการทางเทคโนโลยีด้านพลังงาน เพื่อให้เกิดการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ เป็นไปตามเป้าหมายและตอบสนองนโยบายด้านพลังงานหลักของประเทศ เพื่อประโยชน์สูงสุดทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม ภาคอุตสาหกรรม และภาคประชาชน และเกิดการพัฒนากิจการพลังงานที่สมดุลและยั่งยืน

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อมูลทั่วไป

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอำนาจหน้าที่

พระราชบัญญัติฯ

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้มีคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน 7 คน ทำหน้าที่ กำกับดูแลการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ 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. นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
4. นายสหัส ประทักษ์นุกูล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
5. นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
6. นายพิทักษ์ จรรยพงษ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
7. นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ตามความในมาตรา 11 แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

1. กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัตินี้ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ

2. ออกประกาศกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และเสนอตราพระราชกฤษฎีกาเพื่อกำหนดประเภท ขนาด และลักษณะของกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต

3. กำหนดมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า

4. กำหนดระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า และการออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

5. เสนอความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติและแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อนำเสนอรัฐมนตรีตามมาตรา 9(3)

6. ตรวจสอบการประกอบกิจกาพลังงานของผู้รับใบอนุญาตให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส

7. ออกระเบียบหรือประกาศและกำกับดูแลมาตรฐานและคุณภาพในการให้บริการ รวมทั้งมาตรการในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานจากการประกอบกิจการพลังงาน

8. เสนอข้อบังคับและจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ต่อรัฐมนตรีตามมาตรา 9(10)

9. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดนโยบายและแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับการมีส่วนได้เสียหรือผลประโยชน์ทับซ้อนของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่

10. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าและการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติตามมาตรา 9(8)

11. ออกคำสั่งและกำหนดค่าปรับทางปกครองตามหมวด 8 การบังคับทางปกครอง

12. เสนอความเห็นหรือให้คำแนะนำต่อรัฐมนตรีและคณะรัฐมนตรีเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน

13. ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยด้านการประกอบกิจการพลังงาน

14. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักทางด้านพลังงาน

15. ส่งเสริมสนับสนุนการพัฒนาบุคลากรเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการพลังงาน

16. ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้าและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

17. ประสานกับหน่วยงานอื่นในส่วนที่เกี่ยวเนื่องกับการปฏิบัติการตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้

18. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้หรือที่กฎหมายอื่นกำหนดให้เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

วิสัยทัศน์

“กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม”

พันธกิจ

1. กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ภายใต้กรอบนโยบายรัฐ
2. กำกับกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม
3. ส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสนับสนุนการศึกษาวิจัยเพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน
4. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักด้านการจัดการและตรวจสอบการดำเนินงานด้านพลังงาน
5. พัฒนาองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาลและพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้สูงขึ้น

ค่านิยมองค์กร

Trust
ความเชื่อมั่น

ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสามารถเชื่อมั่นในสิ่งที่ กกพ. ตัดสินใจและดำเนินการ

Reliability and Consistency
ความน่าเชื่อถือและความแน่วแน่ มั่นคง

กกพ. จะกำกับด้วยความเป็นธรรม ไม่ยึดติดกับหน่วยงานหรือปัจจัยพิเศษอื่นๆ และการตัดสินใจของผู้กำกับกิจการจะต้องมีความแน่วแน่มั่นคง

Unity
เอกภาพ

มีเอกภาพ สามัคคี มีความสุข และมีจุดหมายเดียวกันภายในองค์กร

Social Accountability
สังคมสามารถตรวจสอบได้ มีสำนึกในหน้าที่รับผิดชอบ

การดำเนินการและการตัดสินใจสามารถชี้แจงและเปิดเผยต่อสาธารณชนได้

Transparency and Independence
โปร่งใสและเป็นอิสระ

การดำเนินการ การตัดสินใจและกระบวนการอุทธรณ์รับเรื่องร้องเรียนเป็นไปด้วยความโปร่งใสและภายใต้กฎหมาย มีความสำคัญใกล้ชิดกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและมีอิสระทางการเงิน

แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน 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 ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 - 2570) และเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) แห่งสหประชาชาติ และนโยบายด้านพลังงานของรัฐ โดยจะมุ่งเน้น **“การพัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการแข่งขันและเตรียมการรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อการพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และสร้างกลไกการมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ ตลอดจนพลิกโฉมการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล”** โดยมีวัตถุประสงค์และเป้าหมายที่จะบรรลุภายในปี 2570 ดังนี้

แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน

ความเชื่อมโยงการกำกับกิจการพลังงานกับแผน 3 ระดับ นโยบายด้านพลังงาน และนโยบายอื่นที่เกี่ยวข้อง

แผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี	**ยุทธศาสตร์ที่ 2** การสร้างความสามารถในการแข่งขัน	**ยุทธศาสตร์ที่ 5** สร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	**ยุทธศาสตร์ที่ 6** การปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารภาครัฐ	
แผนแม่บทภายใต้แผนยุทธศาสตร์ชาติ	**ประเด็นที่ 7** โครงสร้างพื้นฐานระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล	**ประเด็นที่ 20** การบริการประชาชนและประสิทธิภาพของรัฐ	**ประเด็นที่ 21** การต่อต้านการทุจริตและประพฤติมิชอบ	
แผนปฏิรูปพลังงาน & Big Rock	การอนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง	การปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน		
แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13	**หมุดหมาย 3** ไทยเป็นฐานการผลิต EV ของอาเซียน	**หมุดหมาย 10** ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ	**หมุดหมาย 13** ภาครัฐทันสมัย ยกระดับการเข้าถึงบริการภาครัฐ	
SDG7	"ทุกคนเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ ในราคาที่สามารถซื้อหาได้ เชื่อถือได้ และยั่งยืน"			
COP26-28	ลดการปล่อย 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)	
แผนพลังงานชาติ	"ประเทศไทยบรรลุการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตผ่านการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน"			
	ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนไม่น้อยกว่า 50%	ปรับการใช้พลังงานภาคขนส่งส่งเสริมการใช้ EV ปี ค.ศ. 2030 สัดส่วน 30%	ปรับโครงสร้างกิจการพลังงานรองรับ Energy Transition ตามกรอบ 4D1E	
แข่งขันก๊าซฯ ระยะที่ 2 (ทบทวน)	หลักเกณฑ์การจัดหาก๊าซฯ บริหารจัดการ Demand-Supply การจัดทำสัญญาฯ, การให้บริการ LNG Terminal และการเปิดใช้โครงข่าย, คุณภาพก๊าซฯ, โครงสร้างอัตราค่าบริการก๊าซฯ			
แผนพัฒนาดิจิทัลฯ 2566 - 2570	"บริการสะดวก โปร่งใส ทันสมัยตอบโจทย์ประชาชน"			
	ปฏิรูปกระบวนทัศน์การทำงานและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล ที่สะดวก รวดเร็ว แม่นยำ และใช้ประโยชน์ข้อมูลเพื่อให้การปฏิบัติงานโปร่งใส มีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล		พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะ ความเข้าใจ และใช้เทคโนโลยีดิจิทัล	

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

วัตถุประสงค์ที่ 1

ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทั่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมาย

1. จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ทั่วถึง มีความมั่นคงรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 2

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมาย

1. ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 และการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างเป็นรูปธรรม

2. มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสม เป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

วัตถุประสงค์ที่ 3

กำกับการประกอบกิจการพลังงาน ให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมาย

1. ออกใบอนุญาตเป็นไปตามกรอบเวลาที่กำหนด
2. สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ
3. การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

วัตถุประสงค์ที่ 4

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานฯ

เป้าหมาย

1. ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน
2. สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็งให้ครบ 77 จังหวัด
3. ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย

วัตถุประสงค์ที่ 5

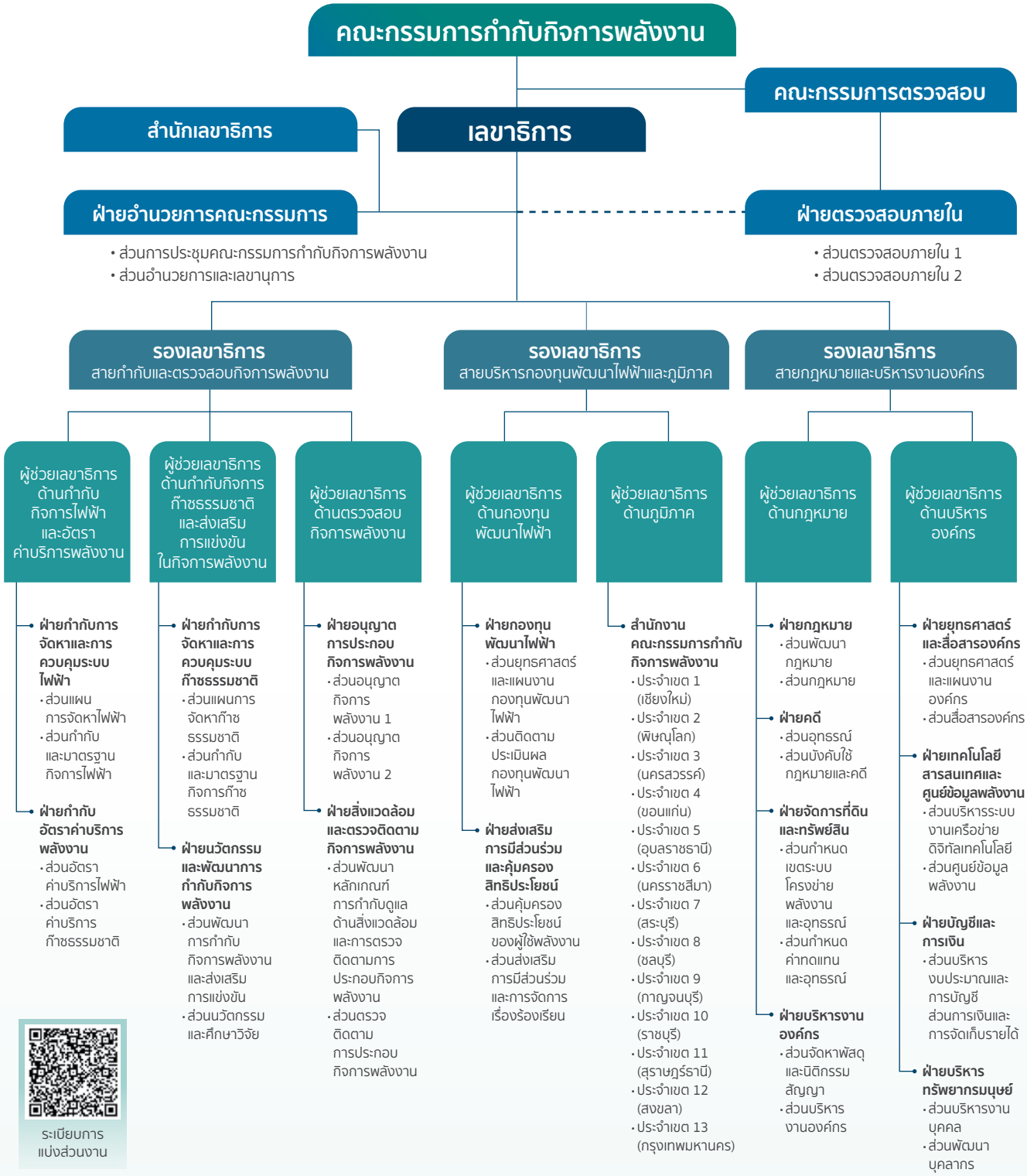
บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาล และได้มาตรฐานสากล

เป้าหมาย

1. องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ระดับ AA ภายในปี 2568 และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี 2570
2. มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี 2567
3. พัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร

โครงสร้างการบริหารงาน
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

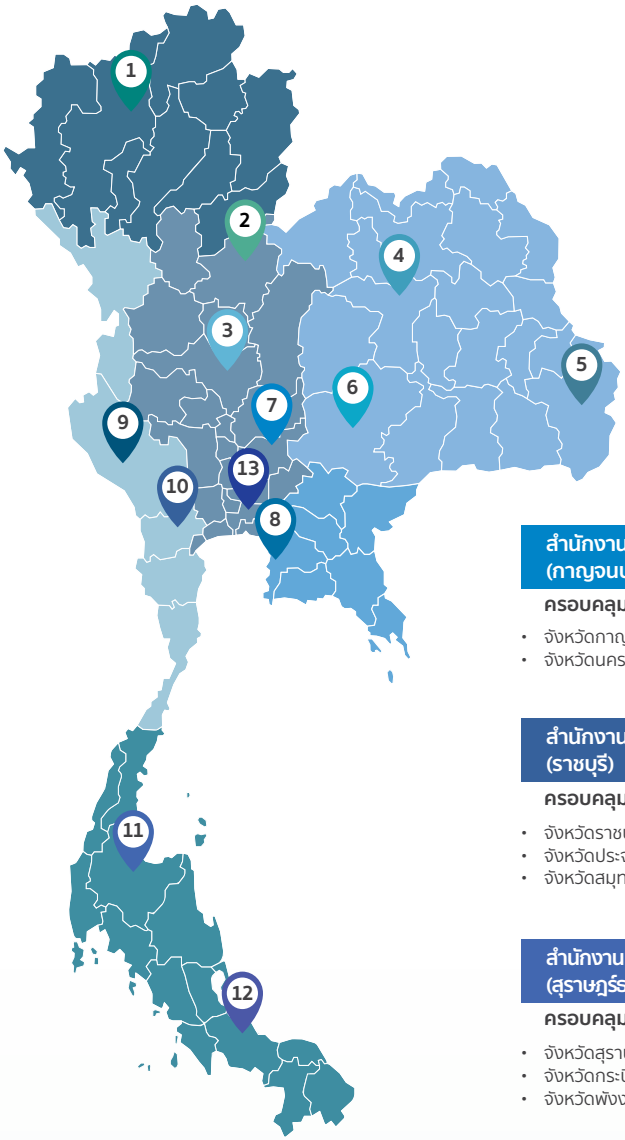
โครงสร้างการบริหารงานภายในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปตามระเบียบว่าด้วยการแบ่งส่วนงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2564 และที่แก้ไขเพิ่มเติม โดยแบ่งการบริหารงานเป็น 3 สายงาน 31 ฝ่าย ประกอบด้วย ฝ่ายงานประจำสำนักงาน กกพ. ส่วนกลาง จำนวน 18 ฝ่าย และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 ฝ่าย



ระเบียบการแบ่งส่วนงาน

แผนภาพแสดงที่ตั้งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขต

"เพื่อให้การกำกับกิจการพลังงานและการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเป็นไปอย่างทั่วถึง กกพ. กำหนดให้มีสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขต พื้นที่ทั่วประเทศ เพื่อเป็นกลไกในการสนับสนุนงานด้านการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การดำเนินการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงาน การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และการดำเนินงานเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า"



ที่อยู่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1 (เชียงใหม่)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

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

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 2 (พิษณุโลก)

ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

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

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 3 (นครสวรรค์)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

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

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 4 (ขอนแก่น)

ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

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

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 5 (อุบลราชธานี)

ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

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

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 6 (นครราชสีมา)

ครอบคลุมการดูแล 4 จังหวัด

- จังหวัดชัยภูมิ
- จังหวัดนครราชสีมา
- จังหวัดบุรีรัมย์
- จังหวัดสุรินทร์

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 7 (สระบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 7 จังหวัด

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

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 8 (ชลบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 5 จังหวัด

- จังหวัดฉะเชิงเทรา
- จังหวัดตราด
- จังหวัดจันทบุรี
- จังหวัดระยอง
- จังหวัดชลบุรี

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 9 (กาญจนบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 4 จังหวัด

- จังหวัดกาญจนบุรี
- จังหวัดสุพรรณบุรี
- จังหวัดนครปฐม
- จังหวัดสมุทรสาคร

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 10 (ราชบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

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

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 11 (สุราษฎร์ธานี)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

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

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 12 (สงขลา)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

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

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 (กรุงเทพมหานคร)

ครอบคลุมการดูแล 3 จังหวัด

- กรุงเทพมหานคร
- จังหวัดสมุทรปราการ
- จังหวัดนนทบุรี

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Board of Commissioners

1 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ
Mr. Samerjai Suksumek

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Chairman, Energy Regulatory Commission

2 นายสุธรรม อยู่ในธรรม
Mr. Sudharma Yoonaidharma

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

3 นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์
Mr. Buntoon Srethasirote

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

5 นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์
Mr. Narin Opamuratawongse

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

7 นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา
Mr. Worawit Srianunraksa

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

4 นายสหัส ประทักษ์นุกูล
Mr. Sahust Pratuknukul

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

6 นายพิทักษ์ จรรยพงษ์
Mr. Pitak Janyapong

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

คณะผู้บริหารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
OERC Executives

1 นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์
Mr. Khomgrich Tantravanich

เลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Secretary General

3 นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี
Mr. Prasit Siritiprussamee

รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Deputy Secretary General

2 นายกัลย์ แสงเรือง
Mr. Gunn Saengruang

รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Deputy Secretary General

4 นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต
Miss Tidarat Suwannachaikosit

รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Deputy Secretary General

นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค
Mr. Surak Junhasobhaga

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General

นายนพพร ทรัพย์เห็นสว่าง
Mr. Nopporn Subhensawang

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General

นายนฤมิตร สว่างผล
Mr. Narumitr Sawangphol

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General

นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย
Miss Cheerawan Rojcharoenchai

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General

นายภูวนารถ ชุณหปราณ
Mr. Phuwanart Choonhapran

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General

นางจิตมณี ทัพภะสุต
Mrs. Jitmanee Dabbhasuta

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General

ผู้อำนวยการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
OERC Directors

สายงานกำกับและตรวจสอบกิจการพลังงาน / Regulation and Inspection

นายกิตติมศักดิ์ ตีรสมิทธ์
Mr. Kittimasak Teerasamirt

ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบไฟฟ้า
Director, Electricity Provision Regulation and System Monitoring Department

นางปิยวรรณ สุขใส
Mrs. Piyawan Sooksai

ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน
Director, Energy Tariff Regulation Department

นายพัฒน์ ศิริโมชดารา
Mr. Pat Sirimotedara

ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ
Director, Natural Gas Provision Regulation and System Monitoring Department

นายชาญชัย อมรวิภาส
Mr. Chanchai Amornvipas

ผู้อำนวยการฝ่ายนวัตกรรมและพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน
Director, Energy Innovation and Regulatory Development Department

นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์
Miss Kunlakanya Wejabhant

ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน
Director, Energy Industry Licensing Department

นางสาวปิยนุช กลั่นสอน
Miss Piyanuch Klanson

ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน
Director, Environment and Energy Industry Monitoring Department

นายทองคำ ปิยธีรวงศ์
Mr. Tongkum Piyateravong

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 ทัพภะสุต
Mrs. Jitmanee Dabbhasuta

ผู้ช่วยเลขาธิการ รักษาการในตำแหน่ง
ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร
Assistant Secretary General, Acting Director Corporate Strategy and Communications Department

นายนิเวศน์ จรัสดำรง
Mr. Niwet Jaratdamrong

ผู้อำนวยการฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ และศูนย์ข้อมูลพลังงาน
Director, Information Technology and Energy Information Center Department

นางสาววรนุช เกษมชาญ
Miss Woranuch Kasemchan

ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน
Director, Accounting and Finance Department

นายสุวิทย์ อินทรถาวร
Mr. Suwit Intarathavorn

ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารทรัพยากรมนุษย์
Director, Human Resource Department

นางสาวกณิศ ศรีจันทร์
Miss Kanit Srichan

ผู้อำนวยการฝ่ายอำนวยการคณะกรรมการ
Director, Commissioner Affairs Department

นางสุชาดา วงศ์จำปา
Mrs. Suchada Wongjumpa

ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน
Director, Internal Audit Department

สายงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและภูมิภาค / Power Development Fund and Regional Offices

นายวัลลภ จิวหลง
Mr. Wallop Jiwlong

ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์
Director, Participation Enhancement and Rights Protection Department

นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก
Mr. Toranapong Leksagundilok

ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
Director, Power Development Fund Department

นายสมพจน์ วิบูลย์เกียรติ์
Mr. Somphot Wiboonkiat

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

นางสาวกิตติยา กล่อมเกลี้ยง
Miss Kittiya Klomkliang

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

นายยุคล 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

นายปฏิภาณ แก้วรินขาว
Mr. Patipan Kawrinkwa

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

นายวรยุทธ์ ศรีปราโมช
Mr. Worayuth Sripramoch

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

นายพร้อมพงษ์ วงศ์มณีนิล
Mr. Phromphong Wongmaneenil

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

นายวีรพันธ์ มานะศิริพันธุ์
Mr. Werapan Manasiriphan

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

นายยงยุทธ มหาเวชาศิริ
Mr. Yongyut Maharvechasiri

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

นายมีศักดิ์ เดชรัตนวิไชย
Mr. Meesak Dachratanawichai

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

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

การผลิตพลังงานไฟฟ้าในระบบ (กฟผ. กฟภ. และ กฟน.) แยกตามเชื้อเพลิง

- **58.19%** Natural Gas | 135,004.66
- **6.68%** Lignite | 15,502.98
- **15.51%** Import | 35,985.05
- **2.68%** Hydro | 6,225.03
- **10.01%** Renewable | 23,232.24
- **0.02%** Oil | 34.93 (Fuel Oil | 34.29 + Diesel Oil | 0.64)
- **6.91%** Coal | 16,024.13

Total **232,009.03 GWh**

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

- **49.93%** Biomass | 11,599.39
- **3.14%** Biogas | 729.10
- **21.01%** Solar | 4,880.84
- **0.84%** Hydro | 195.56
- **14.69%** Wind | 3,412.95
- **0.14%** Waste Heat | 33.50
- **10.24%** Waste | 2,379.76
- **0.00%** Geothermal | 1.14

Total **23,232.24 GWh**

การผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ ของผู้ได้รับใบอนุญาตปี พ.ศ. 2567

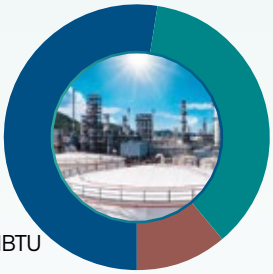
Gas Supply (BBTU)

Gulf of Thailand

	Offshore	Pipeline
Benjamas Tantaman	20,945.56	
G1/61 C5 & G4/48	235,921.80	
G2/61*	257,577.55	
G12/48	2,637.55	
Arthit	105,577.97	
Pailin	141,421.49	
JDA A18	103,202.93	
JDA B17	21,645.41	

*เดิมคือ แหล่ง GBN และ GBS ที่สิ้นสุดสัญญาสัมปทานไป เมื่อปี 2565 และ 2566 ตามลำดับ

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ



- **53.55%** Gulf Gas | 888,930,274.08 MMBTU
- **35.53%** LNG | 589,799,601.66 MMBTU
- **10.92%** Myanmar Gas | 181,189,563.14 MMBTU

Total **1,659,919,438.88 MMBTU**

Electricity Supply (GWh)

Gas Demand

BBTU		GWh
37,037.45	EGAT น้ำพอง	4,353.15
40,714.18	EGAT จะนะ	6,075.28
35,235.58	IPP ขนอม	5,237.05
228,482.03	EGAT ภาคกลาง	34,186.32
287,391.88	IPP	44,152.71
439,030.08	SPP	40,973.25
	NGV	
322,077.00	Retail	

Direct Customer 1,194.54

Direct Customer 2,195.00

SPP/RE 11,017.51

SPP (Non Gas) 1,110.36

EGAT RE 6,582.72

EGAT/IPP (Non Gas) 30,426.01

Import-Non Hydro 13,892.27

Import-Hydro 22,092.78

Term LNG 340,953.85

น้ำพอง/ภูฮ่อม 37,037.45

Spot LNG 248,845.75

LNG Truck Loading 5,163.33

Fuel Oil 0.00

Yadana 90,345.39

Yetagun 10,318.96

Zawtika 80,525.21

GULF GAS

Bypass

Sale gas

POOL GAS

Gas Separation Plant

LPG & Petrochemical

INDUSTRY

PTT Operation

Direct Customer 11,024.90

Export 615.66

EGAT Direct Customer 1,289.12

TRANSMISSION

System Operation (EGAT) 220,099.41

PEA Gen.

DEDE Gen.

VSPP/non RE 31.23

VSPP/RE 11,526.87

DISTRIBUTION

บ้านอยู่อาศัย	44,374.54
กิจการขนาดเล็ก	15,996.90
กิจการขนาดกลาง	25,024.27
กิจการขนาดใหญ่	59,103.83
กิจการเฉพาะอย่าง	4,998.70
ไม่แสวงผลกำไร	84.93
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	476.15
ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	1,115.50
ไฟสำรอง	108.46
งดจ่ายไฟได้	1,330.07
สถานีอัดประจุ	125.49
ไฟสาธารณะ	4,095.87
ไฟที่ทำการ	0.00
จำหน่ายต่างประเทศ	0.00

156,834.71

IPS/RE* 7,120.44

IPS/Non RE* 8,770.32

เชื่อมต่อหลังมิเตอร์

TRANSMISSION

DISTRIBUTION

VSPP/RE 330.18

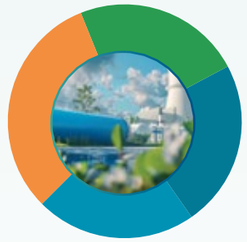
VSPP/non RE 21.34

บ้านอยู่อาศัย	17,812.97
กิจการขนาดเล็ก	7,963.41
กิจการขนาดกลาง	9,078.01
กิจการขนาดใหญ่	17,939.39
กิจการเฉพาะอย่าง	2,247.55
ไม่แสวงผลกำไร	163.76
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	0.00
ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	412.34
ไฟสำรอง	14.49
งดจ่ายไฟได้	224.41
สถานีอัดประจุ	162.81
ไฟสาธารณะ	517.14
ไฟที่ทำการ	48.14
จำหน่ายต่างประเทศ	0.00

56,584.42

ความต้องการก๊าซธรรมชาติ แยกตามภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม (ไม่รวม GSP use)

- 31.59 % **SPP** | 439,030,078.00 MMBTU
- 23.21% **IPP** | 322,627,466.94 MMBTU
- 23.17% **Industry** | 322,076,996.00 MMBTU
- 22.03% **EGAT** | 306,233,637.00 MMBTU



Total 1,389,968,177.94 MMBTU

การผลิตพลังงานไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิต (รวม IPS)

- 25.44% **EGAT** | 66,735.38
- 24.50% **IPP** | 64,277.86
- 20.24% **SPP** | 53,101.12
- 13.72% **Import** | 35,985.04
- 5.50% **SPP Direct** | 14,414.45
- 6.06% **IPS*** | 15,890.76
- 4.54% **VSPP** | 11,909.62

Total 262,314.23 GWh

*IPS มีประมาณการบางส่วน

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

สรุปรายงาน สถานการณ์พลังงาน ปี พ.ศ. 2567

1. ภาพรวมเศรษฐกิจและสถานการณ์พลังงานโลก

สถานการณ์เศรษฐกิจโลกในปี 2567 ได้กลับเข้าสู่สภาวะมีเสถียรภาพ ราคาพลังงานทรงตัว ถึงแม้ว่ายังคงมีมาตรการกีดกันทางการค้าระหว่างประเทศ และความขัดแย้งในหลายภูมิภาคทั่วโลกก็ตาม รัฐบาลกลางหลายประเทศได้ปรับลดอัตราดอกเบี้ยเชิงนโยบายเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจจากกรอบอัตราเงินเฟ้อที่เริ่มลดลง โดยเศรษฐกิจโลกในปี 2567 ขับเคลื่อนโดยการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (Artificial Intelligence: AI) และธุรกิจศูนย์ข้อมูล (Data Center) อย่างแพร่หลาย ส่งผลให้เกิดความต้องการใช้งานอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ และชิปคอมพิวเตอร์เพิ่มสูงขึ้น รวมถึงความต้องการใช้พลังงานทั่วโลกก็ปรับเพิ่มสูงขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจที่ดีขึ้น หลายประเทศจึงมีความต้องการจัดหาพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นเพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศควบคู่กับการเติบโตทางเศรษฐกิจ

กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ได้ให้มุมมองผ่านเอกสาร World Economic Outlook (ข้อมูล ณ เดือนตุลาคม 2567) คาดว่าเศรษฐกิจโลกตลอดทั้งปี 2567 จะเติบโตที่ร้อยละ 3.2 โดยแบ่งออกเป็นกลุ่มประเทศเศรษฐกิจก้าวหน้าและกลุ่มประเทศเศรษฐกิจกำลังพัฒนาเติบโตในระดับร้อยละ 1.8 และ 4.2 ตามลำดับ IMF คาดการณ์ว่าการเติบโตของเศรษฐกิจโลกในอีก 5 ปีข้างหน้าไว้ที่ร้อยละ 3.1 เปรียบเทียบกับช่วงการระบาดใหญ่ของโควิด-19 และอัตราเงินเฟ้อเฉลี่ยของโลกจะปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องจากร้อยละ 6.7 ในปี 2566 เป็นร้อยละ 5.8 ในปี 2567 และคาดการณ์ว่าจะลดลงเหลือร้อยละ 4.3 ในปี 2568 อันเป็นผลจากการคืนสภาพทางเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้ว

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานภาวะเศรษฐกิจโลกในไตรมาส ที่ 4 ของปี 2567 ยังคงขยายตัวอย่างต่อเนื่องจากไตรมาสก่อนหน้า ตามการขยายตัวต่อเนื่องของเศรษฐกิจหลักทั้งสหรัฐฯ และยูโรโซน รวมทั้งเศรษฐกิจจีนที่ขยายตัวเร่งขึ้นในอัตราสูงสุดในรอบ 6 ไตรมาส โดยมีแรงขับเคลื่อนสำคัญจากการขยายตัวดีขึ้นของการบริโภคภายในประเทศสอดคล้องกับการขยายตัวของภาคบริการท่ามกลางตลาดแรงงานที่ยังแข็งแกร่งและการเพิ่มขึ้นของค่าจ้างที่แท้จริง ประกอบกับการปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายอย่างต่อเนื่องในหลายประเทศ ขณะที่ภาคการผลิตอุตสาหกรรมยังคงชะลอตัว โดยเฉพาะอย่างยิ่งในประเทศเศรษฐกิจหลัก โดยดัชนีผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ (Purchasing Managers' Index: Composite PMI) ภาคการผลิตในไตรมาสที่ 4 อยู่ที่เฉลี่ย 49.7 อยู่ในระดับต่ำกว่า 50 เป็นไตรมาสที่ 2 ติดต่อกัน สำหรับเศรษฐกิจในกลุ่มประเทศเศรษฐกิจอุตสาหกรรมใหม่ และเศรษฐกิจอาเซียนขยายตัวได้อย่างต่อเนื่อง ตามการส่งออกที่ยังขยายตัวในเกณฑ์ดี ส่วนหนึ่งเป็นผลของการเร่งการส่งออกไปยังประเทศเศรษฐกิจหลักก่อนการดำเนินมาตรการกีดกันทางการค้าโดยการขึ้นภาษีนำเข้าที่คาดว่าจะเริ่มมีการประกาศใช้ภายหลังการเข้าดำรงตำแหน่งของประธานาธิบดีคนใหม่ของสหรัฐฯ ในช่วงต้นปี 2568 สอดคล้องกับยอดสินค้า คงคลังในประเทศเศรษฐกิจหลักที่เพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่แรงกดดันเงินเฟ้อลดลงในหลายประเทศส่งผลให้ธนาคารกลางหลายประเทศปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายอย่างต่อเนื่อง

อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจโลกในปี 2568 มีแนวโน้มชะลอตัวลงตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจสหรัฐฯ เนื่องจากการชะลอตัวของการลงทุนในหมวดเครื่องมือเครื่องจักร สอดคล้องการส่งออกสินค้าที่ชะลอตัว เช่นเดียวกับเศรษฐกิจจีนที่ชะลอตัวตามการบริโภคภายในประเทศและการลงทุนในภาคอสังหาริมทรัพย์ ขณะที่เศรษฐกิจยูโรโซนและญี่ปุ่นมีแนวโน้มที่จะฟื้นตัวจากการขยายตัวในเกณฑ์ต่ำในปี 2567 โดยมีแรงสนับสนุนจากการฟื้นตัวของอุปสงค์ภายในประเทศเนื่องจากการขยายตัวของค่าจ้างที่แท้จริงและตลาดแรงงานที่ยังแข็งแกร่ง ส่วนเศรษฐกิจประเทศกำลังพัฒนาและตลาดเกิดใหม่มีแนวโน้มขยายตัวได้อย่างต่อเนื่องตามการขยายตัวของอุปสงค์ภายในประเทศและภาคการส่งออกสินค้า ทั้งนี้ ทิศทางการดำเนินนโยบายการเงินของประเทศเศรษฐกิจหลักมีแนวโน้มที่จะแตกต่างกันมากขึ้นในปี 2568 โดยคาดว่าธนาคารกลางสหรัฐฯ จะพิจารณาปรับลดอัตราดอกเบี้ยอย่างระมัดระวังและชะลอลงเมื่อเทียบกับในปี 2567 ท่ามกลาง

แรงกดดันด้านเงินเฟ้อที่มีแนวโน้มทรงตัวมากขึ้น (Sticky Inflation) โดยมีผลมาจากตลาดแรงงานที่ตึงตัว ประกอบกับการดำเนินมาตรการขึ้นภาษีนำเข้าที่จะส่งผลต่อต้นทุนการผลิต ขณะที่ธนาคารกลางสหภาพยุโรปมีแนวโน้มที่จะลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายอย่างต่อเนื่องเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจภายในประเทศ ส่วนธนาคารกลางญี่ปุ่นมีแนวโน้มที่จะปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายเพื่อลดแรงกดดันเงินเฟ้อที่มีแนวโน้มอยู่ในระดับสูงอันเป็นผลเนื่องมาจากการปรับขึ้นค่าจ้างและการอ่อนค่าของค่าเงินเยน ภายใต้ความไม่แน่นอนของสถานการณ์เศรษฐกิจจากการดำเนินนโยบายทางเศรษฐกิจและการปรับเปลี่ยนทิศทางการดำเนินนโยบายการเงินของประเทศเศรษฐกิจหลักที่แตกต่างกันอาจสร้างความผันผวนต่อตลาดการเงินโลกรวมทั้งเพิ่มแรงกดดันต่ออัตราแลกเปลี่ยนและเสถียรภาพทางเศรษฐกิจของประเทศกำลังพัฒนาและตลาดเกิดใหม่

แนวโน้มการขยายตัวต่อเนื่องมีผลมาจากการฟื้นตัวของภาคอุตสาหกรรมการผลิต ประกอบกับการฟื้นตัว ของการค้าโลกและวัฏจักรขาขึ้นของสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ที่ส่งผลให้มูลค่าการส่งออกสินค้าของประเทศต่างๆ กลับมาขยายตัวในเกณฑ์ดี โดยเฉพาะอย่างยิ่งกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและเศรษฐกิจตลาดเกิดใหม่ สำหรับแรงกดดันด้านเงินเฟ้อมีแนวโน้มปรับตัวลดลงตามลำดับ (Disinflation) ตามการผ่อนคลายความตึงตัวของตลาดแรงงาน และการลดลงของระดับราคาพลังงานและราคาสินค้า อย่างไรก็ดีอัตราเงินเฟ้อพื้นฐานของประเทศสำคัญยังมีแนวโน้มที่จะลดลงอย่างล่าช้า ส่งผลให้ธนาคารกลางเศรษฐกิจหลักส่วนใหญ่มีแนวโน้มที่จะผ่อนคลายนโยบายการเงินอย่างค่อยเป็นค่อยไปเพื่อรักษาสมดุลระหว่างการลดแรงกดดันของอัตราเงินเฟ้อและการรักษาการขยายตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ ขณะที่ธนาคารกลางญี่ปุ่นปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายเพื่อลดแรงกดดันเงินเฟ้อที่ยังอยู่ในระดับสูง ส่วนธนาคารกลางของประเทศเศรษฐกิจกำลังพัฒนาและตลาดเกิดใหม่ยังมีแนวโน้มที่จะเผชิญกับความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและเงินลงทุนระหว่างประเทศจากการเปลี่ยนทิศทางนโยบาย การเงินของธนาคารกลางของประเทศเศรษฐกิจหลัก

สืบเนื่องจากการขับเคลื่อนการลดก๊าซเรือนกระจกของโลกของการประชุมรัฐภาคีสมาชิกความตกลง พหุภาคีระหว่างประเทศ (Conference of the Parties: COP) ครั้งที่ 28 หรือเรียกว่า COP28

ที่มีเป้าหมายผ่านการมีส่วนร่วมที่ประเทศกำหนด (Nationally Determined Contributions: NDCs) ชัดเจนเพื่อควบคุมการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิไม่ให้เกิน 1.5 องศาเซลเซียส ด้วยการเพิ่มสัดส่วนการผลิตพลังงานจากพลังงานหมุนเวียนขึ้นสามเท่า และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานขึ้นสองเท่า ภายในปี 2573 โดยไม่ทิ้งใครไว้ข้างหลัง สำหรับ COP29 ที่จัดขึ้นในช่วงเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2567 นั้น ถูกนิยามว่า "COP ด้านการเงิน" เป็นโอกาสในการปรับการสนับสนุนด้านการเงินสำหรับกิจกรรมด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศให้สอดคล้องกับความต้องการทั่วโลก โดยมีเป้าหมายทางการเงินใหม่ (New Collective Quantified Goal on Climate Finance: NCQG) ที่กำหนดในเชิงปริมาณเพื่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศร่วมกัน ในประเด็นของการระดมทุน การเติบโตของกองทุนภูมิอากาศสีเขียว (Green Climate Fund: GCF) การปิดช่องว่างทางการเงิน การดำเนินกลยุทธ์การปรับตัวที่มั่นคง และการชดเชยความเสียหายจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของโลกได้ถูกดำเนินการอย่างต่อเนื่องกว่าทศวรรษ แม้จะมีแรงขับเคลื่อนที่แสดงให้เห็นความก้าวหน้าสำคัญ ในระยะสั้น การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานก็ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉิน อาทิ การระบาดใหญ่ของโควิด-19 ปัจจัยทางเศรษฐกิจ และข้อจำกัดของห่วงโซ่อุปทาน ซึ่งทำให้เกิดความท้าทายด้านความสามารถในการลงทุน การขาดแคลนด้านทรัพยากร และภาวะไฟดับในสถานที่ต่างๆ อันเป็นผลเกี่ยวเนื่องมาจากวิกฤตพลังงานจากความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ ถือเป็นวิกฤตที่รุนแรงที่สุดในรอบหลายทศวรรษ นำไปสู่ระดับเงินเฟ้อที่สูงที่สุดในรอบหลายทศวรรษ วิกฤตค่าครองชีพ และความไม่มั่นคงของเศรษฐกิจมหภาค อย่างไรก็ตามการลงทุนในพลังงานทดแทนหลายรูปแบบได้แซงหน้าการลงทุนในเชื้อเพลิงฟอสซิล และนโยบายด้านพลังงานและการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศกลายเป็นประเด็นสำคัญต่อการดำเนินการต่างๆ ทั้งภายในประเทศและระหว่างประเทศ ความสมดุลทางภูมิรัฐศาสตร์ต่อประเด็นด้านพลังงานมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมาก ธุรกิจพลังงานใหม่ๆ ได้เกิดขึ้นและกลายเป็นอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ที่มีผู้ประกอบการหลายพันรายให้ความสนใจและเข้ามาร่วมลงทุนในธุรกิจการผลิตส่วนประกอบของเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน การผลิตทรัพยากรแร่ธาตุที่สำคัญ การพัฒนาเทคโนโลยีสะอาด และการซื้อขายใบรับรองการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificates: RECs) ส่งผลให้ขอบเขตของนวัตกรรมและธุรกิจด้านพลังงานได้รับการนิยามขึ้นใหม่อย่างหลากหลาย

เทคโนโลยีและนวัตกรรมด้านพลังงานทางเลือกใหม่ อาทิ การใช้เชื้อเพลิงไฮโดรเจนร่วมกับเชื้อเพลิงฟอสซิล พลังงานนิวเคลียร์แบบโมดูลขนาดเล็ก (Small Modular Reactor: SMR) ระบบกักเก็บพลังงาน เทคโนโลยีการตอบสนองด้านโหลด เทคโนโลยีการดักจับ การใช้ประโยชน์ และการกักเก็บคาร์บอน (Carbon Capture, Utilization and Storage: CCUS) จะมีบทบาทสำคัญในการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าที่ลดการปล่อยคาร์บอนและการใช้พลังงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น เพื่อตอบสนองต่อเจตนารมณ์การบรรลุเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจก ดังนั้น การเพิ่มสัดส่วนการผลิตพลังงานจากพลังงานหมุนเวียน และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน จึงเป็นโจทย์ที่นานาประเทศให้ความสำคัญ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อ เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม

2. สถานการณ์เศรษฐกิจและทิศทางพลังงานของประเทศไทย

ธนาคารแห่งประเทศไทย (ธปท.) ได้รายงานประมาณการเศรษฐกิจและเงินเฟ้อ (ณ วันที่ 18 ธันวาคม 2567) โดยประมาณการอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจอยู่ที่ร้อยละ 2.7 ในปี 2567 ขยายตัวเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2566 ที่ร้อยละ 1.9 และคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจจะยังคงขยายตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ร้อยละ 2.9 ในปี 2568 ส่วนการประมาณการอัตราเงินเฟ้อทั่วไปอยู่ที่ร้อยละ 0.4 ในปี 2567 และคาดว่าจะเพิ่มสูงขึ้นเป็นร้อยละ 1.1 ในปี 2568

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ในไตรมาส 4/2567 ขยายตัวร้อยละ 3.2 ต่อเนื่องจากการขยายตัวร้อยละ 3.0 ในไตรมาส 3/2567 ปัจจัยหลักมาจากการผลิตภาคเกษตรที่เร่งขึ้น ประกอบกับการผลิตภาคนอกเกษตรเร่งขึ้นตามการขยายตัวของกลุ่มบริการโดยเฉพาะสาขาก่อสร้าง สาขาที่พักแรมและบริการด้านอาหาร สาขาการขายส่งและการขายปลีกฯ ในขณะที่กลุ่มอุตสาหกรรมการผลิตชะลอตัวลง ด้านการใช้จ่าย การส่งออกสินค้าและบริการการลงทุนขยายตัวเร่งขึ้น การอุปโภคบริโภคขั้นสุดท้ายของเอกชนขยายตัวต่อเนื่องขณะที่การอุปโภคขั้นสุดท้ายของรัฐบาลชะลอลง โดยเมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2567 ธปท. ได้ปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายของไทยจากเดิมร้อยละ 2.50 ต่อปี ลดลงเหลือร้อยละ 2.25 ต่อปี ซึ่งเป็นการปรับลดดอกเบี้ยนโยบายครั้งแรกในรอบ 4 ปี

การผลิตสาขาไฟฟ้า ก๊าซ ไอน้ำ และระบบการปรับอากาศขยายตัวร้อยละ 3.1 เร่งขึ้นจากการขยายตัวร้อยละ 2.5 ในไตรมาส 3/2567 เป็นผลมาจากหมวดไฟฟ้าขยายตัวร้อยละ 2.9 เร่งขึ้น

จากไตรมาสก่อนหน้า สอดคล้องกับปริมาณการใช้ไฟฟ้าโดยรวมที่ขยายตัวร้อยละ 2.4 เร่งขึ้นจากการขยายตัวร้อยละ 2.1 ในไตรมาสก่อนหน้า ตามการใช้ไฟฟ้าในประเภทที่อยู่อาศัย ผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดกลางและขนาดเล็ก ขณะที่ผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดใหญ่ชะลอตัว ส่วนการผลิตหมวดโรงแยกก๊าซ ขยายตัวร้อยละ 8.7

ตามดัชนีการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition Index: ETI) จัดทำขึ้นเมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2567 โดย World Economic Forum ซึ่งเป็นเกณฑ์มาตรฐานที่ประเมินจากความเท่าเทียม ความมั่นคงปลอดภัย และความยั่งยืนด้านพลังงาน ประเทศไทยถูกจัดอยู่ในอันดับที่ 60 ของโลกจาก 120 ประเทศ เมื่อเปรียบเทียบประเทศในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ โดยไทยอยู่ในลำดับที่ต่ำกว่าเวียดนาม มาเลเซีย และอินโดนีเซีย ที่อยู่ในอันดับที่ 32, 40 และ 54 ตามลำดับ แสดงให้เห็นว่า ประเทศไทยควรจะเร่งดำเนินการปรับตัวในการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ทั้งในด้านการเตรียมความพร้อม การพัฒนาและประยุกต์ใช้นวัตกรรมพลังงานใหม่ การปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐาน และองค์ความรู้ของบุคลากร เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศให้เทียบเท่าประเทศในภูมิภาค และสามารถดึงดูดการลงทุนในระดับสากล

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) อยู่ระหว่างการจัดทำแผนพลังงานชาติ (National Energy Plan: NEP) ที่สอดคล้องกับเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศ และทิศทางพลังงานโลก โดยมุ่งเน้นความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ต้นทุนค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นความท้าทายอย่างมากที่จะขับเคลื่อนเชิงรุกของสมดุลทางพลังงาน (Energy Trilemma) ควบคู่กับการเปลี่ยนผ่านอย่างเท่าเทียม (Just Transition) เพื่อให้ประเทศไทยมีความพร้อมของโครงสร้างพื้นฐานรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานทัดเทียมนานาประเทศ

ในปัจจุบัน มาตรการปรับราคาคาร์บอนก่อนข้ามพรมแดนของสหภาพยุโรป (Carbon Border Adjustment Mechanism: CBAM) มีผลบังคับใช้เรียบร้อยแล้วโดยอยู่ในช่วงระยะเปลี่ยนผ่าน (Transitional Period) ที่เริ่มให้มีการรายงานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการผลิตสินค้า ก่อนเริ่มเก็บค่าปรับหรือค่าธรรมเนียมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิตจากผู้นำเข้าสินค้านอกสหภาพยุโรปในปี 2569 เป็นต้นไป ประเทศไทยโดยกรมสรรพสามิตได้มีการเตรียมความพร้อมในการจัดทำภาษีคาร์บอน (Carbon Tax) และเจรจากับสหภาพยุโรป เพื่อให้สามารถนำการเสียภาษีคาร์บอนจากกรมสรรพสามิตไปหักลบภาษีคาร์บอนก่อนข้ามพรมแดนไปยุโรปได้ ประกอบกับกรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อมอยู่ระหว่างการเตรียมความพร้อมระบบการซื้อขายสิทธิในการปล่อยคาร์บอน (Carbon Emissions Trading Scheme: ETS) โดยอาศัยหลักการกำหนดเพดานการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสามารถนำสิทธิการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกไปซื้อขายแลกเปลี่ยน (Cap and Trade) บรรจุเป็นส่วนหนึ่งภายใต้ร่างพระราชบัญญัติการเปลี่ยนแปลงภูมิอากาศที่คาดว่าจะออกเป็นกฎหมายในปี 2569 ดังนั้น ผู้ผลิตและผู้ประกอบการภาคเอกชนจำเป็นอย่างยิ่งในการเตรียมความพร้อมในการปรับตัว เพื่อให้ธุรกิจไทยสามารถแข่งขันในตลาดโลกได้

3. สถานการณ์การจัดหาและการใช้ก๊าซธรรมชาติ

ประเทศไทยมีประมาณการปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติในปี 2567 (ตั้งแต่เดือนมกราคม ถึง ธันวาคม) จำนวน 1,659,919,438.88 MMBTU มีสัดส่วนเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.19 เมื่อเทียบปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติในช่วงเวลาเดียวกันของปี 2566 โดยมีปริมาณก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย 888,930,274.08 MMBTU (คิดเป็นร้อยละ 53.55) การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) 589,799,601.66 MMBTU (ร้อยละ 35.53) และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า 181,189,563.14 MMBTU (คิดเป็นร้อยละ 10.92)

สัดส่วนความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในปี 2567 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 สามารถแบ่งตามประเภทผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ SPP ลดลงร้อยละ 1.96 (คิดเป็นร้อยละ 31.59) IPP เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.00 (คิดเป็นร้อยละ 23.21), อุตสาหกรรมลดลงร้อยละ 2.18 (คิดเป็นร้อยละ 23.17) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.13 (คิดเป็นร้อยละ 22.03)

4. สถานการณ์การผลิตและการใช้ไฟฟ้า

ในปี 2567 ประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาจำนวน 55,831.76 MW (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567) แบ่งตามประเภทเชื้อเพลิง ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 59.25, พลังงานน้ำร้อยละ 7.14, พลังงานหมุนเวียนร้อยละ 13.92, ถ่านหินและลิกไนท์ร้อยละ 7.86 และอื่นๆ ร้อยละ 11.83 หากจำแนกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า พบว่า กลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) และ กฟผ. มีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้ารวมกันมากกว่าครึ่งของกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งประเทศ อยู่ที่ร้อยละ 35.10 และ 29.13 ตามลำดับ

ในปี 2567 ประเทศไทยมีหน่วยผลิตไฟฟ้าในระบบรวมทั้งสิ้น 232,009.03 GWh (ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง ธันวาคม 2567) จำแนกการผลิตไฟฟ้ารายประเภทเชื้อเพลิงเรียงลำดับตามสัดส่วนจากมากไปน้อย ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ 135,004.66 GWh (คิดเป็นร้อยละ 58.19) นำเข้าจากต่างประเทศ 35,985.05 GWh (คิดเป็นร้อยละ 15.51) พลังงานหมุนเวียน 23,232.24 GWh (คิดเป็นร้อยละ 10.01) ถ่านหิน 16,024.13 GWh (คิดเป็นร้อยละ 6.91) ลิกไนท์ 15,502.98 GWh (คิดเป็นร้อยละ 6.68) พลังงานน้ำ 6,225.03 GWh (คิดเป็นร้อยละ 2.68) และน้ำมัน 34.93 GWh (คิดเป็นร้อยละ 0.02) ซึ่งหากพิจารณาสัดส่วนการผลิตแล้ว ประเทศไทยยังพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิลอยู่กว่าร้อยละ 70 ของหน่วยผลิตไฟฟ้ารวมทุกประเภทเชื้อเพลิง ดังนั้น เพื่อให้ประเทศมีเสถียรภาพด้านพลังงานสูงขึ้น ควรพิจารณาปรับสัดส่วนของการผลิตไฟฟ้าให้พึ่งพาเชื้อเพลิงจากหลายแหล่ง โดยเฉพาะเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียนที่ปัจจุบันมีความก้าวหน้าในระดับเชิงพาณิชย์แล้ว

ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ในปี 2567 (ตั้งแต่เดือนมกราคม ถึง ธันวาคม 2567) รวมทุกประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าสูงขึ้นคิดเป็นร้อยละ 7.46 เทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน มีค่าความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในเดือนพฤษภาคมอยู่ที่ 36,792.10 MW (เกิดเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2567) สูงที่สุดในรอบ 5 ปีย้อนหลัง เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.64 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยหากจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า พบว่า ในกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงคิดเป็นร้อยละ 95.46 จากปริมาณการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด ได้แก่ กิจการขนาดใหญ่เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.17 (คิดเป็นร้อยละ 36.24), ประเภทบ้านอยู่อาศัยเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.72 (คิดเป็นร้อยละ 28.88), กิจการขนาดกลางเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.57 (คิดเป็นร้อยละ 15.84) กิจการขนาดเล็กเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.17 (คิดเป็นร้อยละ 11.13) และกิจการเฉพาะอย่างเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.07 (คิดเป็นร้อยละ 3.37) เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2566 ปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอาจมีสาเหตุมาจาก 2 ปัจจัย คือ อุณหภูมิที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงฤดูร้อน ทำให้มีความต้องการในการใช้ไฟฟ้าในการทำความเย็นมากยิ่งขึ้น และการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทย ทั้งในภาคเกษตร อุตสาหกรรม และบริการ

ผลการดำเนินงาน การกำกับกิจการพลังงาน

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

ผลการดำเนินงานเด่นในรอบปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

1. ส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม

ส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม ซึ่งเป็นภารกิจตามนโยบายของประเทศ ที่มีความซับซ้อนและต้องพิจารณาในรายละเอียดทั้ง Value Chain เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาในทางปฏิบัติตามมา และต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จโดยเร็วตามกรอบเวลาที่มี Shipper รายใหม่เข้าสู่ตลาด สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 และวิเคราะห์จัดทำแผนงานและระยะเวลาในการดำเนินงานเพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดตามนโยบายดังกล่าว สรุปผลงานสำคัญได้ดังนี้

1.1 ยกระดับการกำกับดูแลการจัดหาก๊าซธรรมชาติอย่างเข้มข้น ด้วยการพัฒนาระเบียบ ประกาศและหลักเกณฑ์ตามนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันฯ

(1) กำหนดหลักเกณฑ์การจัดหา LNG ของ Shipper สำหรับกลุ่ม Regulated Market และ Partially-regulated Market

(2) กำกับดูแลการดำเนินงานตามมติ กพช. ให้ ปตท. ทำหน้าที่เป็น Pool Manager การจัดทำแนวทางและกำกับการดำเนินงานของ Pool Manager ให้เป็นไปตาม Ring-Fencing Guideline

(3) จัดทำหลักเกณฑ์ราคาการซื้อขาย LNG ระหว่าง Shipper ในกลุ่ม Regulated Market ผ่าน Inter-Shipper / Shipper Agreement

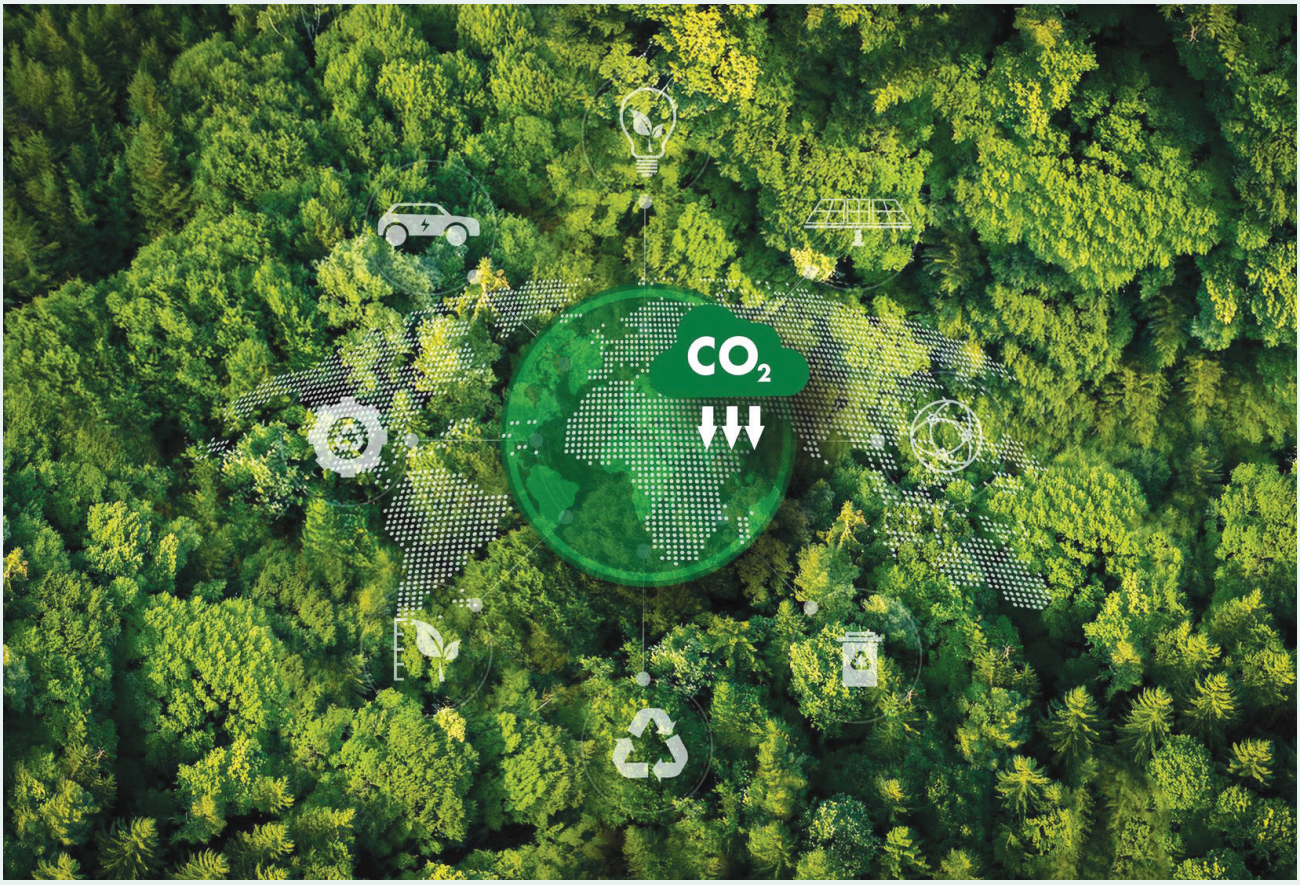
(4) ทบทวนโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

1.2 ปรับปรุงและพัฒนาระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานวิศวกรรมและความปลอดภัยในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อกำกับดูแลโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ ซึ่งประกอบไปด้วยระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ระบบท่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และ LNG Terminal ตลอดทั้ง life cycle ของโครงสร้างพื้นฐานนั้น ตั้งแต่การออกแบบ ก่อสร้าง ทดสอบระบบ Operation & Maintenance การพักหรือการยกเลิกการใช้งาน รวมทั้งการรายงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งในภาวะปกติและเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อให้โครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติเป็นไปตามมาตรฐานสากลและมีความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

1.3 กำกับโครงข่ายก๊าซธรรมชาติอย่างมีประสิทธิภาพ โดยจัดทำ/ปรับปรุงคู่มือแผนขยายระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ สามารถเตรียมข้อมูลได้อย่างถูกต้องสมบูรณ์ ลดความผิดพลาดซึ่งจะช่วยลดระยะเวลาการทำงานของผู้รับใบอนุญาต

1.4 ทบทวนโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติตามมติ กพช. ที่กำหนดให้มีผู้บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างตลาดใหม่ที่มีการแข่งขันมากขึ้น การดำเนินการเหล่านี้ช่วยส่งเสริมการแข่งขันในตลาดก๊าซธรรมชาติ ลดการผูกขาด และเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการพลังงานในภาพรวม นอกจากจะช่วยลดต้นทุนด้านพลังงานให้กับประเทศแล้ว ยังสร้างความมั่นคงด้านพลังงานและส่งผลให้ประชาชนได้รับพลังงานในราคาที่เป็นธรรมและโปร่งใสมากยิ่งขึ้น

2. สนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดตามกรอบแผนพลังงานชาติ และรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น



2.1 กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เข้าระบบเป็นไปตามแผนเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดตามนโยบายที่ กพช. และคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) กำหนดเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ตามนโยบายมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน ภายในปี ค.ศ. 2050 และการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนสุทธิเป็นศูนย์ (Net zero emissions) ภายในปี ค.ศ. 2065 โดยออกระเบียบ ประกาศ และกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างเป็นธรรม โปร่งใส ไม่เลือกปฏิบัติ และกำกับการคัดเลือกให้เป็นไปตามระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าอย่างเคร่งครัดมาโดยตลอด และกำกับกระบวนการพิจารณาคัดเลือกด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และให้ความมั่นใจแก่ประชาชนว่า กกพ. จะกำกับดูแลผลกระทบจากการประกอบกิจการตามกติกาและกฎหมายเพื่อประโยชน์ของประชาชนโดยรวม

2.2 การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff: UGT) สำหรับเป็นทางเลือกให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม โดยเฉพาะธุรกิจที่มีความจำเป็นต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของมาตรการการปรับราคาคาร์บอนก่อนข้ามพรมแดน (Carbon Border Adjustment Mechanism: CBAM) ของสหภาพยุโรป

2.3 การจัดทำร่างข้อกำหนดเพื่อเปิดให้บุคคลที่สามใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Third Party Access: TPA) เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าตามเป้าหมายที่กำหนดในแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานและนโยบายของรัฐ ตามมติ กพช. ที่ได้เห็นชอบมาตรการการให้เอกชนทำสัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าได้โดยตรง (Direct PPA) เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2567

2.4 ปรับปรุงหลักเกณฑ์การรับแจ้งเริ่มประกอบกิจการสำหรับโครงการ Solar Rooftop ออกประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่องการรับแจ้งเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ลงวันที่ 28 พฤศจิกายน 2566 ผ่านช่องทางออนไลน์ พร้อมออกแบบแบบฟอร์มการรับรอง

ตนเอง (Self-Declaration Report) พร้อมกันนี้ ได้กระจายอำนาจในการรับแจ้งโครงการ Solar Rooftop ให้ฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ทั้ง 13 เขต เพื่อเป็นการลดขั้นตอนและเกิดความคล่องตัวในการปฏิบัติงานยิ่งขึ้น เพื่ออำนวยความสะดวกให้ผู้รับใบอนุญาตประเภทดังกล่าวให้สามารถเริ่ม COD ได้รวดเร็วขึ้น ลดต้นทุนค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของทั้งภาครัฐและผู้ประกอบการ สนองต่อนโยบายภาครัฐที่ส่งเสริมให้ภาครัฐ ภาคเอกชน และประชาชนใช้พลังงานสะอาด โดยเฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา เพื่อนำไปสู่การลดก๊าซเรือนกระจกและ Carbon Neutrality

2.5 ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตามมาตรา 97(4) กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินเพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับหน่วยบริการด้านสาธารณสุขและหน่วยงานด้านการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้าแบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) โดยในปี 2567 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 73 แห่ง เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 72 พรรษา โดย กกพ. และสำนักงาน กกพ. ได้สนับสนุนงบประมาณในการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลของรัฐ รวมทั้งสิ้นจำนวน 73 แห่ง ซึ่งใช้งบประมาณรวมทั้งสิ้น จำนวน 457,192,500.00 บาท กำลังการผลิตติดตั้งรวม 15,597 กิโลวัตต์พีค โดยคาดว่าสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 11,872 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้กับหน่วยงานของรัฐ รวมทั้งสิ้นจำนวน 86,213,686 บาทต่อปี

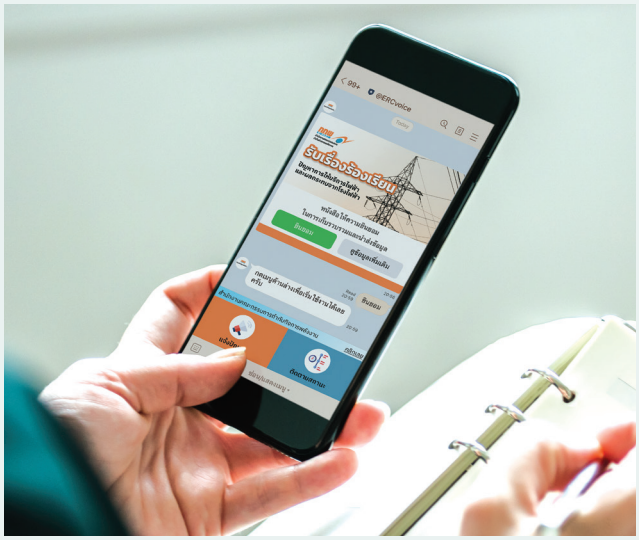
3. ส่งเสริมการให้บริการไฟฟ้าทั่วถึงตามนโยบายภาครัฐ

กกพ. ได้มีประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าบนพื้นที่เกาะ พ.ศ. 2567 และได้ประกาศราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2567 แล้ว เพื่อขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่ต่างๆอย่างทั่วถึงตามนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2564 - 2568 ที่ กพช. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564

4. กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

ปรับปรุงระเบียบว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาต สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา โดยการติดตั้งแผง Solar Cell บนหลังคาที่เป็นโครงการขนาดเล็กผลกระทบต่ำไม่ต้องจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นยกเว้นกรณีที่โครงการอยู่ในพื้นที่มีอาคารสูงซึ่งอาจทำให้เกิดผลกระทบเรื่องการสะท้อนของแสงต่อชุมชนโดยรอบ เพื่อปรับลดกระบวนการและขั้นตอนที่ไม่จำเป็น เพื่อเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

5. ยกระดับการคุ้มครองสิทธิผู้ใช้พลังงาน



5.1 เพิ่มช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาการให้บริการไฟฟ้าสำหรับประชาชน ผ่าน Line Official “กกพ. รับแจ้งปัญหา” หรือ ไอดีไลน์ @ERCvoice ซึ่งอยู่บน Application Fondue Manager เพื่อให้ประชาชนผู้ใช้พลังงานสามารถเข้าถึงช่องทางการแจ้งปัญหาได้อย่างสะดวกและรวดเร็วมากยิ่งขึ้น และสร้างความร่วมมือกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเพื่อแก้ไขปัญหาความเดือดร้อนของประชาชน ได้เปิดใช้งานตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม 2567 เป็นต้นไป

5.2 ปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ กกพ. เห็นชอบข้อเสนอแนวทางการปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท 3 กิจการขนาดกลาง ประเภท 4 กิจการขนาดใหญ่ และประเภท 5 กิจการเฉพาะอย่าง ที่มีประวัติการชำระค่าไฟฟ้าดี โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ) ปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่มีประวัติการชำระค่าไฟฟ้าดี ซึ่งให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบบิลต้นปี 2568 เป็นต้นไป

6. บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามมาตรา 97(3)

โดย กกพ. อนุมัติจัดสรรงบประมาณเพื่อดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ จำนวน 2,872.84 ล้านบาท ประกอบด้วย งบบริหารจัดการ 312.82 ล้านบาท และงบโครงการชุมชน จำนวน 2,560.02 ล้านบาท โครงการจำนวน 6,703 โครงการ เพื่อดำเนินโครงการในด้านสาธารณสุข ด้านการศึกษา ด้านเศรษฐกิจชุมชน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสาธารณูปโภค ด้านพลังงานชุมชน และด้านอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน ตลอดจนการเพิ่มประสิทธิภาพและมาตรฐานในการดำเนินงานของกองทุนในพื้นที่ประกาศฯ อย่างต่อเนื่อง สำนักงาน กกพ. ได้จัดอบรมเพิ่มพูนองค์ความรู้ของคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) และเจ้าหน้าที่ของกองทุนในพื้นที่ประกาศฯ ให้มีความพร้อมในการบริหารจัดการและส่งเสริมให้เกิดโครงการชุมชนที่มีประสิทธิภาพก่อให้เกิดประโยชน์ต่อชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์

ผลการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

การกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กกพ. มุ่งเน้นการดำเนินงานตามภารกิจที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติฯ โดยดำเนินการตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ภายใต้แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 - 2570) สรุปผลการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 จำแนกตาม 5 วัตถุประสงค์ ดังนี้

วัตถุประสงค์ที่ 1 ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทั่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงาน และผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมายที่ 1 กำกับดูแลการจัดหาพลังงานให้เพียงพอ ทั่วถึง มีความมั่นคง รองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

1.1 เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดตามกรอบแผนพลังงานชาติ และรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการได้ตามเป้าหมายและแผนงานที่กำหนด ดังนี้

สถานะการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 มีผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า จำนวน 22,799 ราย มีกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 13,141 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น (1) โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) แล้ว จำนวน 19,083 ราย กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 7,554 เมกะวัตต์ (2) โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) แล้ว แต่ยังไม่ COD จำนวน 2,315 ราย กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 2,739 เมกะวัตต์ และ (3) โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว จำนวน 1,401 ราย กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 2,848 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ มีโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรง จำนวน 30,181 ราย กำลังการผลิตติดตั้งรวม 4,986 เมกะวัตต์

ตารางแสดงสถานะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เชื้อเพลิง	ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า[1/]		ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรง	
	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา (เมกะวัตต์)	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)
(1) พลังงานขยะ	**83**	**675**	**-**	**-**
- ขยะชุมชน	62	535	-	-
- ขยะอุตสาหกรรม	21	140	-	-
(2) ชีวมวล	**282**	**2,401**	**48**	**1,016**
(3) ชีวภาพ	**234**	**494**	**61**	**169**
(4) พลังงานน้ำ	**84**	**172**	**2**	**1**
(5) พลังงานลม	**62**	**2,995**	**-**	**-**
(6) พลังงานแสงอาทิตย์	**22,049**	**6,385**	**30,054**	**3,541**
- โซลาร์ฟาร์ม	666	5,686	276	226
- โซลาร์รูฟท็อป	6,149	131	29,719	3,103
- โซลาร์ลอยน้ำ	2	70	59	211
- โซลาร์ราชการ/สหกรณ์การเกษตร (เฟส 1 และ 2)	98	422	-	-
- โซลาร์ภาคประชาชน	15,134	76	-	-
(7) พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ[2/]	**5**	**19**	**16**	**259**
รวม	**22,799**	**13,141**	**30,181**	**4,986**

ที่มา: การรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2567

[1/] ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า หมายถึง โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว

[2/] พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ หมายถึง การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซที่เหลือทิ้งจากกระบวนการผลิต (Waste Heat) และพลังงานความร้อนใต้พิภพ (Geothermal)

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กกพ. ได้ออกระเบียบ ประกาศและกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตามนโยบายที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) กำหนด จำนวน 5 โครงการ ดังนี้

(1) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT สำหรับปี พ.ศ. 2565 - 2573 ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 มีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนสำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง โดยมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าปริมาณรวม 5,203 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น 4 กลุ่มเชื้อเพลิง ได้แก่ (1) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) (2) พลังงานลม (3) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน และ (4) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน โดยได้ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือก เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566 จำนวน 175 ราย ปริมาณเสนอขายไฟฟ้าจำนวน 4,852.26 เมกะวัตต์ ดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	เป้าหมาย (เมกะวัตต์)	ผู้ที่ได้รับการคัดเลือก	
		จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	335	-	-
พลังงานลม	1,500	22	1,490.20
พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (BESS) : ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)	1,000	24	994.06
พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน	2,368	129	2,368.00
รวมทั้งสิ้น	5,203	175	4,852.26

ปัจจุบันผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าประเภทพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าประเภทพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) ที่มีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ปี 2567 - 2568 จำนวน 28 โครงการได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าครบทุกราย

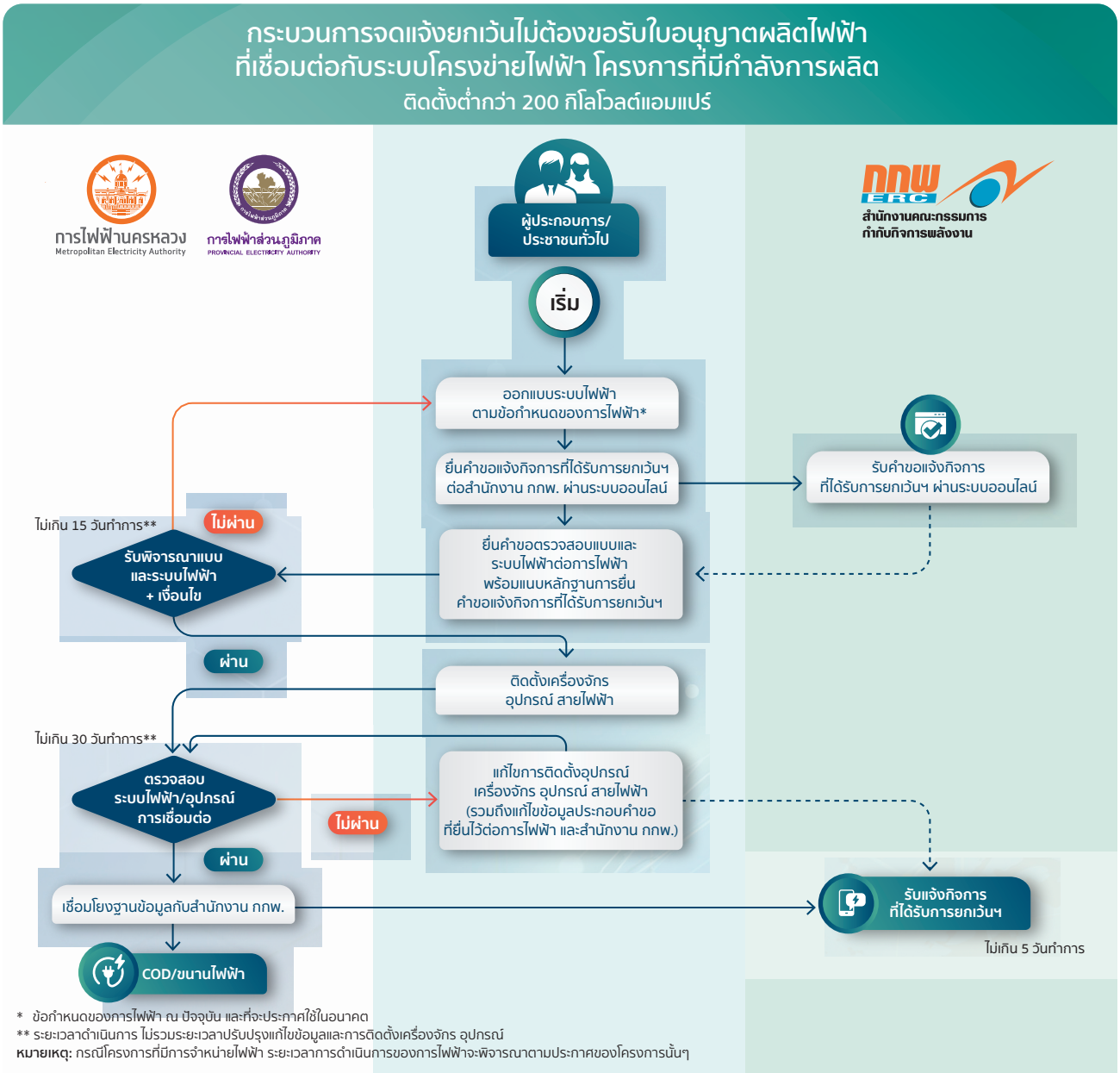
(2) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT สำหรับปี พ.ศ. 2565 - 2573 เพิ่มเติม ตามมติ กพช. ในการประชุมครั้งที่ 2/2566 (ครั้งที่ 165) เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566 กำหนดให้เปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม จำนวน 3,668.50 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยประเภทเชื้อเพลิง ดังนี้ (1) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 2,632 เมกะวัตต์ (2) พลังงานลม 1,000 เมกะวัตต์ (3) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) จำนวน 6.50 เมกะวัตต์ และ (4) ขยะอุตสาหกรรม จำนวน 30 เมกะวัตต์ โดย กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 และออกประกาศ เรื่อง รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 เพื่อการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติมตามหลักการของ กพช. จากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์การพิจารณาความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) และได้รับการประเมินความพร้อมตามเกณฑ์คะแนนคุณภาพ (Scoring) แต่ไม่ได้รับการคัดเลือกในรอบที่ผ่านมา เนื่องจากการจัดหาครบตามกำหนดเป้าหมายแล้ว กำหนดเป้าหมายประเภทพลังงานลม 600 เมกะวัตต์ และประเภทพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน 1,580 เมกะวัตต์ โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการ

(3) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT สำหรับขยะอุตสาหกรรม ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในปี 2569 มีปริมาณเสนอขายไฟฟ้า 100 เมกะวัตต์ และมีการลงนาม PPA ครบทั้ง 13 ราย ปริมาณเสนอขายไฟฟ้าครบ 100 เมกะวัตต์

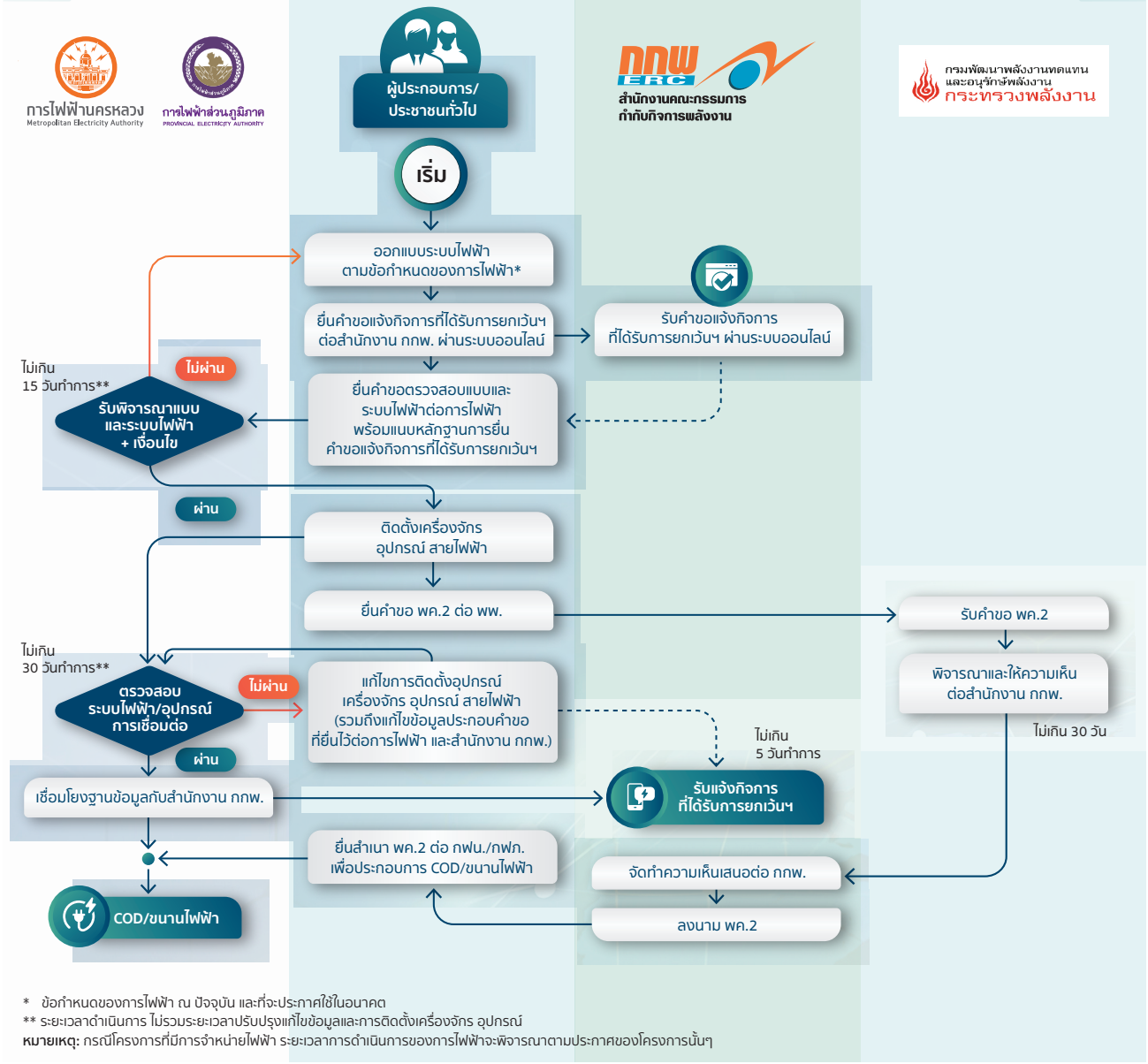
(4) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FiT ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 และวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในปี 2568 - 2569 ปัจจุบันมีผู้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าจำนวน 29 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 239.08 เมกะวัตต์ และลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วจำนวน 20 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 184.08 เมกะวัตต์

(5) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชน ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2565 เพื่อส่งเสริมให้ประชาชนผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลัก สามารถนำไฟฟ้าส่วนที่เหลือขายเข้าระบบได้ ปัจจุบันมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 16,342 ราย กำลังผลิตติดตั้งรวม 89,490 กิโลวัตต์ (kWp) และจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบแล้ว (COD) จำนวน 12,362 ราย กำลังผลิตติดตั้งรวม 68,237 กิโลวัตต์ (kWp) (ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2567)

1.2 การปรับปรุงหลักเกณฑ์การรับแจ้งเริ่มประกอบกิจการสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rootop) กกพ. เห็นชอบปรับปรุงขั้นตอนและหลักเกณฑ์การรับแจ้งเริ่มประกอบกิจการพลังงานสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rootop) เพื่ออำนวยความสะดวกให้ผู้รับใบอนุญาตประเภทดังกล่าวให้สามารถเริ่ม COD ได้รวดเร็วขึ้น ลดต้นทุนค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของทั้งภาครัฐและผู้ประกอบการ สนองต่อนโยบายภาครัฐที่ส่งเสริมให้ภาครัฐ ภาคเอกชน และประชาชนใช้พลังงานสะอาด โดยเฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา โดยได้จัดทำเป็นประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่องการรับแจ้งเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ลงวันที่ 28 พฤศจิกายน 2566 ผ่านช่องทางออนไลน์ พร้อมออกแบบฟอร์มการรับรองตนเอง (Self-Declaration Report) ให้ครอบคลุมทุกมิติที่จำเป็นต้องใช้ประกอบการพิจารณารับแจ้งเริ่มตามแนวที่เคยปฏิบัติมา และนำไปเผยแพร่บนเว็บไซต์สำนักงาน เพื่อประชาสัมพันธ์ให้ผู้ประกอบการและผู้ที่เกี่ยวข้องรับทราบ และถือปฏิบัติแล้ว พร้อมกันนี้ สำนักงาน กกพ. ได้กระจายอำนาจในการรับแจ้งโครงการ Solar Rooftop ให้ฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ทั้ง 13 เขต เพื่อเป็นการลดขั้นตอนและเกิดความคล่องตัวในการปฏิบัติงานยิ่งขึ้น



กระบวนการจดแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ที่เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับโครงการ ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า 200 กิโลโวลต์แอมแปร์ขึ้นไป และต่ำกว่า 1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์



* ข้อกำหนดของการไฟฟ้า ณ ปัจจุบัน และที่จะประกาศใช้ในอนาคต
** ระยะเวลาดำเนินการ ไม่รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขข้อมูลและการติดตั้งเครื่องจักร อุปกรณ์
หมายเหตุ: กรณีโครงการที่มีการจำหน่ายไฟฟ้า ระยะเวลาการดำเนินการของการไฟฟ้าจะพิจารณาตามประกาศของโครงการนั้นๆ

“กกพ.” หนุนนโยบายรัฐ ส่งเสริมการใช้พลังงานแสงอาทิตย์ ลดค่าไฟฟ้า สร้างโอกาสธุรกิจสีเขียว ลดโลกร้อน

เมื่อวันที่ 26 - 27 ตุลาคม 2566 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานเปิดเวทีสัมมนาสร้างความรู้ความเข้าใจ “หลักเกณฑ์การอนุญาตสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์” ณ ศูนย์ประชุมแห่งชาติสิริกิติ์ เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจในขั้นตอนการขออนุญาต การกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบครบวงจร ครั้งที่ 1 (26 ตุลาคม) สำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานและสมาคมธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และครั้งที่ 2 (27 ตุลาคม) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ

ผู้ให้บริการ หรือผู้สนใจติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ครั้งละกว่า 350 คน พร้อมเปิดคลินิกไขทุกปัญหาและให้คำปรึกษาการขอติดตั้งโซลาร์เซลล์

1.3 การกำกับดูแลการให้บริการไฟฟ้าทั่วถึงตามนโยบายภาครัฐ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการดังนี้

(1) ชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามนโยบายการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาคของรัฐบาลผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เป็นเงิน 14,250 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2567)

(2) เพื่อดำเนินการตามนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2564 - 2568 ที่ กพช. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 กกพ. ได้ออกประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ พ.ศ. 2567 เพื่อเป็นแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสำหรับการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง

1.4 ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน โดย กกพ. และสำนักงาน กกพ. ได้สนับสนุนงบประมาณในการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับหน่วยงานของรัฐ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า ผ่านการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) การดำเนินงานในปี 2567 กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินเพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับหน่วยบริการด้านสาธารณสุขและหน่วยงานด้านการพัฒนาสังคม และความมั่นคงของมนุษย์ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้าแบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) ได้แก่ **โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 73 แห่ง เฉลิมพระเกียรติ) พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 72 พรรษา** โดย กกพ. และสำนักงาน กกพ. ได้สนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) เพื่อติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลของรัฐ จำนวน 73 แห่ง ในวงเงินงบประมาณจำนวน 457,192,500 บาท มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 15,597 กิโลวัตต์พีค โดยมุ่งหวังลดค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภคด้านไฟฟ้าและคาดว่าจะประหยัด ค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลของรัฐได้ถึง 86,213,686 บาทต่อปี อีกทั้งโรงพยาบาลสามารถนำค่าใช้จ่ายที่ประหยัดได้ดังกล่าวไปสนับสนุนภารกิจในการดูแลประชาชนที่เข้ามารับบริการทางการแพทย์และการสาธารณสุขกับโรงพยาบาลให้ดียิ่งขึ้น การดำเนินโครงการดังกล่าวสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 11,872 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี

กระทรวงพลังงาน กกพ. และรัฐวิสาหกิจในการกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน น้อมเกล้าฯ สนองพระราชปณิธาน “ในหลวง” จัดทำโครงการยกระดับคุณภาพชีวิตให้พี่น้องประชาชนชาวไทย เพื่อเฉลิมพระเกียรติ เนื่องในโอกาสมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567

เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2567 นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. รวมทั้งคณะผู้บริหารระดับสูงส่วนราชการ และ กฟผ. และ ปตท. ร่วมกันถวายราชสักการะแด่องค์พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว พร้อมกับแถลงข่าว “กิจกรรมเฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567” ณ บ้านพิบูลธรรม กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กรุงเทพฯ

เป้าหมายที่ 2 เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน

สำนักงาน กกพ. ได้เสริมสร้างประสิทธิภาพการบริหารจัดการ สรุปดังนี้

2.1 ศึกษาโครงการลงทุนระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าและข้อมูลการสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อศึกษาการวางแผนการลงทุนระบบไฟฟ้า ในมิติด้านความต้องการใช้ไฟฟ้า ความมั่นคง และคุณภาพบริการและแนวทางการปรับปรุงการสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเพื่อให้การกำกับติดตามการสั่งการของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าและการพิจารณาแผนการลงทุนระบบไฟฟ้ามีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

2.2 พัฒนาระบบข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2.3 พัฒนาระบบการจัดหาไฟฟ้าให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศหรือแผนพลังงานชาติและนโยบายของรัฐ เพื่อรองรับการเสนอขายไฟฟ้าและติดตามผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ด้วยระบบดิจิทัล และเชื่อมโยงกับระบบข้อมูลการออกใบอนุญาตและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

วัตถุประสงค์ที่ 2 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมายที่ 1 พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม

สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงและพัฒนาระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์เพื่อส่งเสริมการแข่งขันกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และเปิดโอกาสให้ผู้รับใบอนุญาติจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) เข้าถึงโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติได้อย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม ดังนี้

1.1 กำกับดูแลการดำเนินงานตามมติ กพช. ให้ ปตท. ทำหน้าที่เป็น Pool Manager

(1) ออกประกาศว่าด้วยการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2566 และเมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2566 กกพ. ได้ออกใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ให้แก่ ปตท. อายุ 5 ปี นับแต่วันที่ออกใบอนุญาต

(2) ออกประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) พ.ศ. 2566 และเมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2567 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการแบ่งแยกขอบเขตงานและส่วนงาน (Ring-fencing Guideline) สำหรับผู้รับใบอนุญาต Pool Manager ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ติดตามการจัดทำ Ring-fencing ของ Pool Manager ให้เป็นตามกรอบเวลาที่กำหนด

(3) กกพ. ได้มีมติเห็นชอบในหลักการของคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ ในส่วนของวิธีการคำนวณราคาซื้อขายก๊าซ ใบแจ้งหนี้ และวิธีการชำระเงิน เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2567 เพื่อให้ Pool Manager นำไปใช้ในการคำนวณราคา Pool Gas สำหรับรอบเดือนมีนาคม 2567 เป็นต้นไป

1.2 กำหนดหลักเกณฑ์การจัดหา LNG ของ Shipper สำหรับกลุ่ม Regulated Market และ Partially regulated Market กกพ. มีมติให้ใช้หลักเกณฑ์การจัดหา LNG แบบกว้างตามมาตรฐานของประเทศไทย (Light Handed) ที่ใช้ปฏิบัติกันโดยทั่วไป (Business as Usual) และ กฟผ. Shipper ได้นำหลักเกณฑ์ดังกล่าวไปทดลองใช้และรายงานสรุปผลการทดลองใช้ต่อ กกพ. ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงหลักเกณฑ์ดังกล่าวเพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติในการจัดหา LNG สำหรับ Shipper ทุกรายแล้วเสร็จ และได้จัดทำระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวสำหรับกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแล (Regulated Market) และกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลบางส่วน (Patially Regulated Market) ประกาศลงในราชกิจจานุเบกษาแล้ว เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2567 นอกจากนี้ กกพ. ได้เห็นชอบร่างแนวทางการกำกับการจัดหา LNG สำหรับกิจการขนถ่าย LNG

ทางรถบรรทุก (Truck Loading) เพื่อใช้ในการกำกับดูแลการประกอบธุรกิจในกลุ่ม Partially Regulated Market และร่างแนวทางการกำกับการจัดหา LNG ในรูปแบบ Co-Loading เพื่อเป็นทางเลือกที่ส่งเสริมให้ Shipper ขนาดเล็กสามารถนำเข้า LNG ได้โดยไม่ขัดต่อกฎของ LNG Terminal และไม่มีผลกระทบต่อ Inventory ของภาคการผลิตไฟฟ้าอย่างมีนัยสำคัญ โดยให้นำร่างแนวทางดังกล่าวไปทดลองปฏิบัติเป็นระยะเวลา 6 เดือน

1.3 กำหนดแนวทางการพิจารณาราคาสำหรับการจัดหา LNG เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2566 กกพ. มีมติเห็นชอบแนวทางการพิจารณาราคาสำหรับการจัดหา LNG ด้วยสัญญาระยะสั้น และ Spot LNG ที่อ้างอิงราคา Japan-Korea Marker (JKM) สำหรับ Shipper ทุกราย ในการนำมาใช้เป็นฐานในการพิจารณาราคา Spot LNG และ Short Term LNG เพื่อให้การพิจารณาราคามีความน่าเชื่อถือและสอดคล้องกับสภาพตลาดในปัจจุบัน รวมถึงกำหนดกรอบราคา JKM ปรับด้วยค่าคงที่ X เท่ากับ “0” เพื่อให้เกิดการแข่งขันด้านราคามากยิ่งขึ้น ทั้งนี้ ในกรณีที่สภาพตลาดมีการเปลี่ยนแปลงไป สำนักงาน กกพ. จะเสนอปรับเปลี่ยนค่า X ตามความเหมาะสมต่อไป

1.4 ประเมินผล Utilization ของท่อก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจี และศึกษาแนวทางการบริหารท่อก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีที่มีผู้ให้บริการหลายรายให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดย สำนักงาน กกพ. ร่วมกับ PTT TSO ได้จัดทำข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางเพื่อลดข้อจำกัดในการบริหารท่อก๊าซธรรมชาติและการบริหารสถานีแอลเอ็นจี เพื่อแก้ปัญหาความไม่เท่าเทียมในการเข้าถึงระบบท่อก๊าซ และความแออัดของการจองใช้สถานีแอลเอ็นจี

เป้าหมายที่ 2 การพัฒนากฎระเบียบ การกำกับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เพื่อส่งเสริมผู้ใช้พลังงานและภาคธุรกิจอุตสาหกรรมสามารถเข้าถึงและใช้พลังงานสะอาดได้ในระดับราคาที่เหมาะสม และเตรียมความพร้อมรองรับการเติบโตของความต้องการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้นของภาคเอกชนและนโยบายการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามกรอบแผนพลังงานชาติ สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนากฎระเบียบเพื่อรองรับไฟฟ้าสีเขียว สรุปดังนี้

2.1 กกพ. ประกาศหลักเกณฑ์การให้บริการและการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) พ.ศ. 2566 ซึ่งได้ประกาศลงในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2567 และได้มีมติเห็นชอบข้อเสนออัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวแบบไม่เจาะจงที่มา (UGT1) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2567 ซึ่งมีค่า Premium ในระดับขายปลีกเท่ากับ 0.0594 บาทต่อหน่วย โดยให้การไฟฟ้านำไปประกาศอัตราค่าบริการและจัดทำสัญญาการให้บริการไฟฟ้า (Electricity Supply Agreement: ESA) ในการให้บริการต่อไป

เดินหน้า “พลังงานสะอาด” Utility Green Tariff ขับเคลื่อนภาคอุตสาหกรรม เศรษฐกิจ และการลงทุน

เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2567 นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และนางสาวพิมพ์ภัทรา วิชัยกุล รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรม พร้อมด้วย นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายประเสริฐ สินสุขประเสริฐ ปลัดกระทรวงพลังงาน และนายยุทธศักดิ์ สุภสร ประธานกรรมการคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ร่วมกันแถลงข่าว เดินหน้า "พลังงานสะอาด" Utility Green Tariff ซึ่งสอดรับกับนโยบายของรัฐบาลที่ต้องการเร่งรัดและเพิ่มปริมาณการลงทุนทางตรงจากต่างประเทศ (Foreign Direct Investment: FDI) ซึ่งเป็นปัจจัยหลักที่สำคัญในการสนับสนุนการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ ณ บ้านพิบูลธรรม กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

สำนักงาน กกพ. แชร์ประสบการณ์การจัดทำ “ไฟฟ้าสีเขียว” ในเวที IEA

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2567 นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้เข้าร่วมการประชุมระดับผู้แทนองค์กรกำกับกิจการพลังงานชาติและผู้แทนหน่วยงานผู้กำหนดนโยบาย จัดโดยทบวงการพลังงานระหว่างประเทศ (International Energy Agency: IEA) ร่วมกับ หน่วยงานกำกับดูแลตลาดพลังงานสิงคโปร์ (Energy Market Authority – EMA) ณ ประเทศสิงคโปร์ โดยมีผู้เข้าร่วมจาก 19 ประเทศกว่า 160 คน พร้อมได้รับเกียรติเป็นผู้เสวนาในประเด็นการพัฒนากฎระเบียบการบริหารจัดการพลังงานสีเขียว หรือ Utility Green Tariff (UGT) นอกจากนี้ ได้ร่วมแลกเปลี่ยนความคิดเห็นประเด็นแผนแม่บทการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าในอาเซียน (ASEAN Interconnection Master Plan Study) พร้อมแสดงวิสัยทัศน์

เกี่ยวกับการพัฒนาและส่งเสริม Cross-border power trade และยุทธศาสตร์การดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. เพื่อเป็นประโยชน์ต่อ IEA และประเทศสมาชิก IEA ต่อไป

2.2 จัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access) เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับนโยบายแข่งขันในกิจการไฟฟ้าในอนาคต ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2567 ที่เห็นชอบแนวทางการดำเนินการโครงการนำร่องการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบการทำสัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าได้โดยตรง (Direct Power Purchase Agreement: Direct PPA) ผ่านการขอใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) เพื่อส่งเสริมการลงทุนในภาคอุตสาหกรรมจากนักลงทุนต่างประเทศ โดยเฉพาะ Data Center ในปริมาณกรอบเป้าหมายการดำเนินการไม่เกิน 2,000 เมกะวัตต์ รวมถึงจัดทำอัตราค่าบริการ TPA

2.3 ศึกษาและวิเคราะห์ข้อมูลการดำเนินโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุน การให้บริการด้านพลังงาน (Energy Regulatory Commission Sandbox: ERC Sandbox) โดยสำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศรายชื่อผู้ผ่านการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox เพิ่มเติม จำนวน 29 โครงการ แบ่งเป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มทดสอบการซื้อขายไฟฟ้าผ่านแพลตฟอร์ม จำนวน 23 โครงการ กลุ่มทดสอบสัญญาการซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบใหม่ จำนวน 1 โครงการ และกลุ่มทดสอบเทคโนโลยีที่เพิ่มความยืดหยุ่นให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้ารองรับพลังงานหมุนเวียน จำนวน 5 โครงการ โดยจะดำเนินการทดสอบด้านเทคนิค ด้านธุรกิจ ด้านกฎเกณฑ์การกำกับด้านระบบโครงข่าย และเก็บข้อมูลเพื่อประกอบการศึกษาวิเคราะห์ผลกระทบ ข้อดี และข้อจำกัดเพื่อปรับปรุงกฎระเบียบ/หลักเกณฑ์เพื่อรองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าในอนาคต

2.4 สร้างความร่วมมือด้านวิชาการกับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานและองค์กรต่างๆ ในภูมิภาคอาเซียนและในระดับสากล เพื่อแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ด้านพลังงานอันจะเป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) สำนักงาน กกพ. ได้จัดประชุมสัมมนาเชิงวิชาการด้านพลังงานระหว่างประเทศ ERC Forum 2024 ภายใต้หัวข้อ Renewable and Sustainable Energy Transition ระหว่างวันที่ 16 - 17 พฤษภาคม 2567 โดยเชิญผู้แทนองค์กรกำกับกิจการพลังงานจากประเทศสมาชิกอาเซียน หน่วยงานด้านพลังงานระดับสากลทั้งภาครัฐและเอกชน และประเทศสมาชิก Energy Regulators Regional Association (ERRA) เข้าร่วมการประชุม นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ยังได้เป็นเจ้าภาพร่วมกับ ERRA ในการจัดการประชุมประจำปี “The 21st ERRA Annaul Conference” ซึ่งจัดพร้อมกับงาน Future Energy Asia 2024 ณ ศูนย์การประชุมแห่งชาติสิริกิติ์ ซึ่งเป็นการประชุมด้านการเปลี่ยนผ่านพลังงานในเอเชีย พร้อมกับจัดงานนิทรรศการและ Showcase ธุรกิจพลังงานเพื่อมุ่งไปสู่การบรรลุเป้าหมายการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ โดยมีหน่วยงานทั้งภาคนโยบายผู้นำด้านพลังงานโลก ผู้ประกอบการ นักลงทุน และองค์กรต่างประเทศเข้าร่วมด้วย

สำนักงาน กกพ. จัดเวที ERC Forum 2024 ผลักดันพลังงานสะอาดที่ยั่งยืน

เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2567 สำนักงาน กกพ. จัดประชุมสัมมนาเชิงวิชาการด้านพลังงานระหว่างประเทศ ประจำปี 2567 (ERC Forum 2024) ภายใต้หัวข้อ “Renewable and Sustainable Energy Transition” ณ ศูนย์การประชุมแห่งชาติสิริกิติ์ และได้รับเกียรติจาก นางสาวศุภมาส อิศรภักดี รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม (อว.) กล่าวปาฐกถาพิเศษในหัวข้อ “Science and Technology for Energy Transition” เพื่อสื่อสารนโยบายแลกเปลี่ยนองค์ความรู้ เทคโนโลยี ตลอดจนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนการพัฒนาอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้า หรือ EV ภายในประเทศ พร้อมผลักดันให้ดำเนินการอย่างจริงจัง โดยจะทำให้มีสถานีอัดประจุสำหรับรถ EV ที่ทุกคนสามารถใช้งานได้อย่างเพียงพอและทั่วถึงซึ่งรัฐบาลภายใต้การนำของ นายเศรษฐา ทวีสิน นายกรัฐมนตรี วางเป้าหมายที่จะผลักดันให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางยานยนต์ไฟฟ้าในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิค หรือ EV Hub

เป้าหมายที่ 3 มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสม เป็นธรรมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 สำนักงาน กกพ. ได้บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน และปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพลังงานเพื่อให้มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรม สะท้อนต้นทุน

การประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพได้ตามเป้าหมายและแผนงานที่กำหนด สรุปดังนี้

3.1 ทบทวนโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 โดยได้ดำเนินการปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ที่กำหนดให้มีผู้บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) และการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566

3.2 กำกับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติให้เหมาะสมสะท้อนต้นทุนและประสิทธิภาพการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในความมาตรา 65 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดย กกพ. ได้พิจารณาข้อเสนอการคำนวณอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติตามรอบการกำกับ ดังนี้

(1) ปรับอัตราค่าบริการสำหรับสถานีแอลเอ็นจี ในส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี 2567 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มาบตาพุดแห่งที่ 1 และ มาบตาพุดแห่งที่ 2 เท่ากับ 0.8646 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน - วันที่ 31 ธันวาคม 2567

(2) ปรับอัตราค่าบริการสำหรับสถานีแอลเอ็นจีในส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับปี 2566 - 2570 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มาบตาพุดแห่งที่ 1 และ มาบตาพุดแห่งที่ 2 เท่ากับ 17.7598 บาทต่อล้านบีทียู เป็นอัตราค่าบริการขั้นสูงสุด (Price Ceiling) สำหรับให้บริษัทฯ เรียกเก็บกับลูกค้า ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2567 เป็นต้นไป

อัตราค่าบริการของ LNG Receiving Terminal (บาท/ล้านบีทียู)

อัตราค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร (Lc)	**0.8646**
อัตราค่าบริการส่วนต้นทุนคงที่ (Ld)	**17.7598**

(3) เห็นชอบอัตราค่าบริการของผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ สำหรับปี 2567 - 2571 ในระดับที่จะไม่ส่งผลกระทบต่อราคาไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นอัตราค่าบริการในระยะเริ่มต้นสำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ปี 2567 โดยให้เริ่มมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2567 เป็นต้นไป ดังนี้ กลุ่มโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) เท่ากับ 4.9400 บาทต่อล้านบีทียู และกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) เท่ากับ 5.4660 บาทต่อล้านบีทียู ทั้งนี้ สำหรับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติกลุ่มผู้ค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ (Distributor) กลุ่มผู้ค้าก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) กลุ่มโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (GSP) กลุ่มผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO) และกลุ่มโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองและขายตรง (IPS) ให้คำนวณอัตราค่าบริการฯ จากราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยตามวิธีเดิม โดยไม่รวมค่าผ่านท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล จนกว่าจะมีการพิจารณาอัตราค่าบริการฯ ตามหลักเกณฑ์ฯ ที่ กกพ. กำหนดแล้วเสร็จ

(4) เห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc)

ตารางแสดงอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติตามการใช้ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 5 พื้นที่

พื้นที่	อัตราค่าบริการ (บาทต่อล้านบีทียู)
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: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2567
* อัตราค่าบริการ Td ให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2565 เป็นต้นไป หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.
** อัตราค่าบริการ Tc ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566 - 30 กันยายน 2567 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

3.3 การพิจารณาปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ทุกๆ 4 เดือน ตามประกาศ กกพ. เรื่อง กระบวนการและขั้นตอนการใช้สูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ พ.ศ. 2565 เพื่อกำกับอัตราค่าไฟฟ้าให้เหมาะสม สะท้อนต้นทุนและประสิทธิภาพการประกอบกิจการไฟฟ้าเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในความมาตรา 65 แห่งพระราชบัญญัติฯ และเป็นการดำเนินการตามนโยบายทบทวนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับบ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้ามากกว่า 500 หน่วยต่อเดือน ขึ้นไป ในการกำหนดค่าไฟฟ้าฐาน ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566 รายละเอียดดังตาราง

รอบการปรับค่า F_t	ผลการคำนวณ F_t ขายปลีก[1/] (สตางค์/หน่วย)	ค่า F_t ขายปลีกที่เรียกเก็บ (สตางค์/หน่วย)	ค่าไฟฟ้าขายปลีกที่เรียกเก็บ[2/] (บาท/หน่วย)	การบริหารจัดการ
ก.ย. - ธ.ค. 2566	249.81	20.48	3.99	1. เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2566 กกพ. มีมติรับทราบผลการคำนวณค่า F_t เท่ากับ 249.81 สตางค์ต่อหน่วยและให้นำผลการคำนวณค่า F_t ดังกล่าว และกรณีศึกษาการปรับค่า F_t โดยจ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างของ กฟผ. 2 กรณีไปรับฟังความคิดเห็น ต่อมาเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 กกพ. เห็นชอบให้เรียกเก็บค่า F_t เดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 ในอัตรา 66.89 สตางค์ต่อหน่วย ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยลดลงเป็น 4.45 บาทต่อหน่วย จากเดิม 4.70 บาทต่อหน่วย 2. เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2566 ครม. มีมติเห็นชอบมาตรการลดภาระค่าไฟฟ้า โดยให้ กฟผ. รับภาระเงินคงค้างสะสมแทนประชาชนไปพลางก่อน และให้รัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้องคิดราคาก๊าซธรรมชาติไม่เกิน 304.79 บาทต่อล้านบีทียู เพื่อรักษาระดับค่าไฟฟ้า ที่ 3.99 บาทต่อหน่วย ต่อมา วันที่ 5 ตุลาคม 2566 กกพ. เห็นชอบให้ปรับลดค่า F_t เป็น 20.48 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยรวมอยู่ที่ 3.99 บาทต่อหน่วย (ไม่รวม VAT) พร้อมแจ้ง กฟผ. กฟน. และ กฟภ. ดำเนินการคืนส่วนลดค่าไฟให้ผู้ใช้ไฟฟ้าในรอบบิลเดือนตุลาคม 2566 เพื่อให้การดำเนินงานสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล
ม.ค. - เม.ย. 2567	216.42	39.72	4.18	เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2566 ครม. มีมติเห็นชอบแนวทางบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติและมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้า เพื่อลดผลกระทบจากราคาพลังงานที่สูงขึ้น กกพ. จึงมีมติเห็นชอบให้เรียกเก็บค่า F_t จำนวน 39.72 สตางค์ต่อหน่วย รวมค่าไฟฟ้าเฉลี่ย 4.18 บาทต่อหน่วย โดยบริหารจัดการดังนี้ (1) กฟผ. รับภาระต้นทุนคงค้างสะสม 15,963 ล้านบาท ลด F_t ลง 25.37 สตางค์ต่อหน่วย ค่าไฟฟ้าลดเหลือ 4.43 บาทต่อหน่วย (2) ปรับราคาประมาณการ Spot LNG จาก 16.9 เหลือ 14.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อล้านบีทียู ลด F_t ลง 9.98 สตางค์ต่อหน่วย ค่าไฟฟ้าลดเหลือ 4.34 บาทต่อหน่วย (3) ปรับราคาก๊าซธรรมชาติโรงแยกก๊าซฯ เป็น Pool Gas ลด F_t ลดลง 10.01 สตางค์ต่อหน่วย ค่าไฟฟ้าลดเหลือ 4.23 บาทต่อหน่วย และ (4) เรียกเก็บ Shortfall จาก ปตท. 4,300 ล้านบาท ลด F_t ลง 4.47 สตางค์ต่อหน่วย ค่าไฟฟ้าลดเหลือ 4.18 บาทต่อหน่วย
พ.ค. - ส.ค. 2567	165.24	39.72	4.18	เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2567 กกพ. มีมติรับทราบผลการคำนวณค่า F_t เท่ากับ 165.24 สตางค์ต่อหน่วย และให้นำผลการคำนวณดังกล่าวและกรณีศึกษาการปรับค่า F_t โดยจ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างของ กฟผ. 2 กรณีไปรับฟังความคิดเห็น ต่อมา เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2567 กกพ. เห็นชอบค่า F_t สำหรับเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า เท่ากับ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย เมื่อรวมกับค่าไฟฟ้าฐานคิดเป็นอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย 4.18 บาทต่อหน่วย โดยได้พิจารณาจากแนวโน้มราคา LNG ในตลาดโลกและในตลาดเอเชียลดลง ส่งผลให้ต้นทุนพลังงานรอบ พ.ค. - ส.ค. 2567 ลดลง ประกอบกับผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าและข้อจำกัดสถานภาพทางการเงินของ กฟผ. ที่จะดำเนินกิจการได้อย่างมั่นคงและต่อเนื่อง สามารถรักษาวินัยทางการเงินการคลังในการชำระคืนเงินกู้ได้ตามกำหนด โดยจะทยอยชำระคืนภาระต้นทุนคงค้างสะสมประมาณ 7 งวด งวดละ 14,000 ล้านบาท
ก.ย. - ธ.ค. 2567	222.71	39.72	4.18	เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2567 กกพ. มีมติรับทราบผลการคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปร (F_t) ที่ 222.71 สตางค์ต่อหน่วย ให้นำผลการคำนวณดังกล่าวและกรณีศึกษาการปรับค่า F_t โดยจ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างของ กฟผ. 2 กรณีไปรับฟังความคิดเห็น ต่อมา วันที่ 31 กรกฎาคม 2567 กกพ. มีมติเห็นชอบให้ค่า F_t ขายปลีกสำหรับเดือนกันยายน - ธันวาคม 2567 อยู่ที่ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยคงที่ที่ 4.18 บาทต่อหน่วย โดย กฟผ. จะทยอยได้คืนภาระต้นทุนสะสม 5.42 สตางค์ต่อหน่วย หรือประมาณ 3,267 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กฟผ. ยังคงมีภาระต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าจำนวน 95,227 ล้านบาท และรัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้องต้องรับภาระส่วนต่างราคาก๊าซธรรมชาติแทนผู้ใช้ไฟฟ้า 15,083.79 ล้านบาท

หมายเหตุ: [1/] ผลการคำนวณค่า F_t ขายปลีกตามสูตรการปรับอัตราค่า F_t ที่ กฟผ. คำนวณ
[2/] ค่าไฟฟ้าขายปลีกที่เรียกเก็บประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าฐาน เฉลี่ยในอัตรา 3.78 บาทต่อหน่วย และค่า F_t ที่เรียกเก็บตามรอบการคำนวณ

ตารางสรุปค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2560 - 2567

เดือน	ค่าไฟฟ้าฐาน (บาท/หน่วย)	ค่า F_t (สตางค์/หน่วย)		ค่าไฟฟ้ารวม (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)	ร้อยละการเปลี่ยนแปลง
		เรียกเก็บ	เปลี่ยนแปลง		
ม.ค. - เม.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. - เม.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. - เม.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. - เม.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. - เม.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. - เม.ย. 65		+1.39	+16.71	3.78	+4.43%
พ.ค. - ส.ค. 65		+24.77	+23.38	4.00	+5.82%
ก.ย. - ธ.ค. 65	3.78	+93.43	+68.66	4.72	+18.00%
ม.ค. - เม.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%
ม.ค. - เม.ย. 67		+39.72	+19.24	4.18	+4.76%
พ.ค. - ส.ค. 67		+39.72	0.00	4.18	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 67		**+39.72**	**0.00**	**4.18**	**0.00%**

3.4 พัฒนากลไกการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้าและเสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน โดยสำนักงาน กกพ. เตรียมความพร้อมการพัฒนาระบบข้อมูลสำหรับการรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Accounts: USOA) เพื่อกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้าและได้จัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแลกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐานสากล โดยคาดว่าจะสามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ของปีงบประมาณ 2568

วัตถุประสงค์ที่ 3 กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมายที่ 1 สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามที่กำหนด

1.1 ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 282 ฉบับ ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 1,134 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 100 ฉบับ และออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร รวมจำนวนทั้งหมด 153 ฉบับ

ตารางสรุปการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน การผลิตพลังงานควบคุมและการประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

หน่วย: ฉบับ

ประเภทใบอนุญาต	ขอรับใบอนุญาต	ได้รับใบอนุญาตตามกรอบเวลาที่กำหนด
1. การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ตามมาตรา 47	**282**	**282**
1.1 ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	**278**	**278**
(1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	185	185
(2) ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	-	-
(3) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	11	11
(4) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	82	82
(5) ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	-	-
1.2 ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	**4**	**4**
(1) ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	-	-
(2) ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ	1	1
(3) ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	2	2
(4) ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	-	-
(5) ใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ	1	1
2. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม ตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน ตามมาตรา 48	**1,134**	**1,134**
3. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน ตามมาตรา 48	**102**	**100**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

ตารางสรุปการออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

หน่วย: ฉบับ

ประเภทใบอนุญาต	ขอรับใบอนุญาต		ได้รับใบอนุญาตตามกรอบเวลาที่กำหนด	
	ก่อสร้าง	ดัดแปลง	ก่อสร้าง	ดัดแปลง
1. ใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร ตามมาตรา 48	**92**	**18**	**92**	**18**
1.1 ขออนุญาตใหม่	86	14	86	14
1.2 ขอต่ออายุใบอนุญาต	6	4	6	4
2. การรับรองการก่อสร้างอาคาร ตามมาตรา 48	**39**	**4**	**39**	**4**
รวม	**131**	**22**	**131**	**22**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2567

1.2 ตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้ผู้ประกอบกิจการปฏิบัติตามมาตรฐานสิ่งแวดล้อมที่กำหนด สำนักงาน กกพ. ลงพื้นที่ตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าตามแผนการตรวจติดตามที่กำหนด รวมจำนวน 628 ราย ประกอบด้วย (1) กลุ่มตรวจติดตามอย่างใกล้ชิด จำนวน 38 ราย (2) กลุ่มเฝ้าระวัง ตามประเภทเชื้อเพลิง และประเภทที่เข้าข่ายที่จัดทำรายงาน EHIA จำนวน 71 ราย และ (3) กลุ่มทั่วไป จำนวน 519 ราย จากผลการตรวจติดตามประจำปี 2567 ได้ออกคำสั่งทางปกครอง จำนวน 8 ราย เพื่อสั่งพักใช้ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและสั่งปรับปรุงสถานประกอบกิจการพลังงาน เพื่อแก้ไขปัญหาการจัดการเชื้อเพลิงขยะ ซึ่งส่งผลให้เกิดปัญหากลิ่นเหม็นต่อชุมชน ปัญหาเรื่องฝุ่น ปัญหาน้ำเสีย และอุบัติเหตุเสากังหันลมล้ม

เพื่อเป็นการสร้างมาตรฐานการกำกับติดตามเชิงรุก และกำหนดแนวทางการประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยตั้งแต่ขั้นเตรียมพัฒนาโครงการ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(1) รวบรวมแนวทางและมาตรการรองรับการกำจัดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่เสื่อมสภาพหรือหมดอายุ ตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

(2) สรุปแนวทางการพิจารณาของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกฎหมายว่าด้วยส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ กรณีโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ที่มีกำลังการผลิตต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ ตั้งแต่ 2 โครงการขึ้นไป ซึ่งมีที่ตั้งโครงการอยู่ติดกัน และมีกำลังการผลิตทุกโครงการรวมกันตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป โดย กกพ. วางหลักให้ต้องประเมินผลกระทบเชิงพื้นที่ในมิติสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ เช่น ด้านคุณภาพอากาศโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ เพื่อประเมินการแพร่กระจายมลพิษทางอากาศจากปล่องของกลุ่มโครงการ ด้านเสียงและการสั่นสะเทือน ด้านการใช้น้ำและการจัดการน้ำทิ้ง เป็นต้น โดยแสดงรายละเอียดดังกล่าวประกอบไว้ในรายงาน CoP และพิจารณากำหนดมาตรการให้สอดคล้องกับผลการศึกษาข้างต้น

(3) ปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ และรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยเทคโนโลยีโฟโตโวลเทอิกแบบติดตั้งบนหลังคา เพื่อให้สอดรับกับภาครัฐที่มีนโยบายสนับสนุนด้านพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นเป้าหมายหนึ่งในการดำเนินการเพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี ค.ศ. 2050 และบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero GHG Emission) ได้ในปี ค.ศ. 2065 รวมถึงส่งเสริมการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ซึ่งมุ่งเป้าไปสู่นโยบายผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาแบบเสรี (Self-consumption) โดยได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ และรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2567 ซึ่งประกาศลงราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2567

สำนักงาน กกพ. ยังตระหนักและให้ความสำคัญต่อการสร้างความเข้าใจ และการสื่อสารข้อมูลทั้งหน่วยงานภาครัฐและผู้รับใบอนุญาต เพื่อเน้นย้ำการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานและการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมทั้งผู้รับใบอนุญาตกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ โดยจัดสัมมนาร่วมกับฝ่ายงานต่างๆ ทั้งพื้นที่เขตกรุงเทพฯ และภูมิภาค รวมทั้งยกระดับศักยภาพเจ้าหน้าที่ทั้งในส่วนกลางและภูมิภาค ให้เกิดการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม มูลนิธิสถาบันสิ่งแวดล้อมไทย The United States Agency for International Development (USAID) ภายใต้หลักสูตร “ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษอากาศ” หลักสูตร “การบำบัดและจัดการมลพิษจากการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า” และ “อบรมเชิงปฏิบัติการ เรื่อง แนวโน้มการพัฒนาพลังงานลม” เป็นต้น

เป้าหมายที่ 2 การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

สำนักงาน กกพ. ได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตามเป้าหมายที่กำหนด โดยสรุปการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ได้ดังนี้

สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาและจัดทำเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทยแล้วเสร็จ ครอบคลุม 5 มิติ ได้แก่ ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านการเงินและเศรษฐศาสตร์ ด้านเทคนิค ด้านสังคมชุมชน และด้านแผนระยะยาว ซึ่งได้ดำเนินการโครงการนำร่องกับโรงไฟฟ้าภาครัฐและเอกชนรวม 34 แห่ง โดยเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2567 สำนักงาน กกพ. ได้มอบโล่ประกาศเกียรติคุณให้กับโรงไฟฟ้าที่เข้าร่วมกิจกรรมดังกล่าว และนำผลการดำเนินโครงการนำร่องไปปรับปรุงเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า และนำไปพัฒนาระเบียบ/หลักเกณฑ์แนวทางการสนับสนุนและกำกับดูแลกิจการโรงไฟฟ้าในวงกว้างต่อไป

สำนักงาน กกพ. มอบโล่ประกาศเกียรติคุณแก่โรงไฟฟ้าที่เข้าร่วมโครงการนำร่อง ตามโครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย

เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2567 นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. เป็นประธานในพิธีจัดมอบโล่ประกาศเกียรติคุณให้กับโรงไฟฟ้าของภาครัฐ และเอกชนรวม 34 แห่ง ที่เข้าร่วมโครงการนำร่องเพื่อพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย ณ ศูนย์ประชุมแห่งชาติสิริกิติ์

ส่วนหนึ่งของกิจกรรมในโครงการยังได้ทำการคัดเลือกและขอความร่วมมือโรงไฟฟ้าให้เข้าร่วมโครงการนำร่องเพื่อทดสอบเกณฑ์ดัชนีชี้วัดที่พัฒนาขึ้น โดยครอบคลุมทุกประเภทโรงไฟฟ้าของประเทศไทย และกำลังการผลิตที่หลากหลาย ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โรงไฟฟ้าถ่านหิน โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงฟอสซิลอื่นๆ โรงไฟฟ้าชีวมวล โรงไฟฟ้าขยะ โรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าพลังงานลม

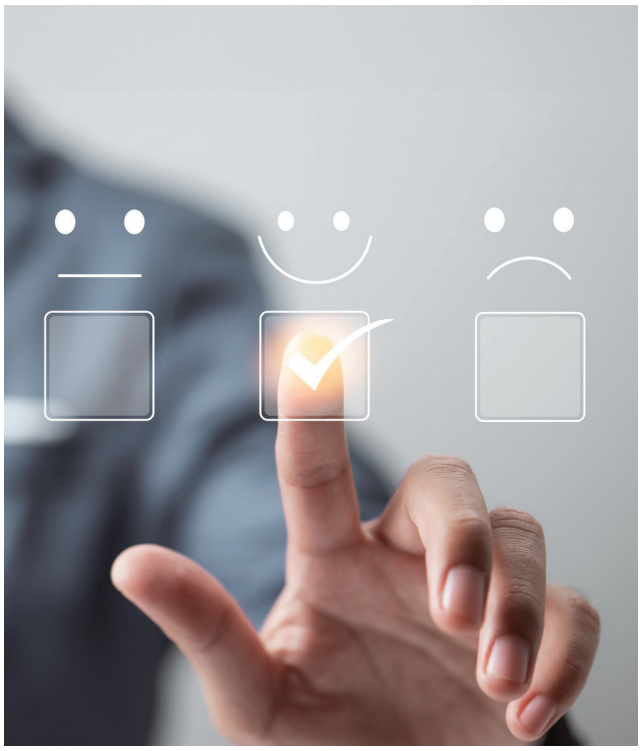
วัตถุประสงค์ที่ 4

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมายที่ 1 ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงาน กกพ. ดำเนินการได้ตามเป้าหมายที่กำหนด โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ได้พัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน สรุปดังนี้

1.1 พัฒนาระบบบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัลแพลตฟอร์ม เพื่อเป็นการเพิ่มช่องทางและการอำนวยความสะดวกให้กับประชาชนในการมีส่วนร่วมในการกำกับกิจการพลังงาน โดยเฉพาะการยื่นเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงาน และสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล ที่มีเป้าหมายมุ่งสู่การเป็นรัฐบาลดิจิทัล สามารถให้บริการประชาชนได้อย่างมีประสิทธิภาพ สะดวกสบายมากยิ่งขึ้น และแก้ไขปัญหาได้ตรงจุด สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาการให้บริการไฟฟ้าสำหรับประชาชน ผ่าน Line Official “กกพ. รับแจ้งปัญหา” หรือ ไอดีไลน์ @ERCvoice ซึ่งจะอยู่บน Application Fondue Manager เพื่อให้ประชาชนผู้ใช้พลังงานสามารถเข้าถึงช่องทางการแจ้งปัญหาได้อย่างสะดวกและรวดเร็วมากยิ่งขึ้น และสร้างความร่วมมือกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เพื่อแก้ไขปัญหาความเดือดร้อนของประชาชน โดยได้เปิดใช้งานตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม 2567 เป็นต้นไป และได้ดำเนินการจัดประชุมชักซ้อมแนวทางการดำเนินงาน (เพิ่มเติม) กับผู้ปฏิบัติงานทั้งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1-13 เจ้าหน้าที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในพื้นที่ทั้ง 3 การ (การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้าสัมปทานกองทัพเรือ) เพื่อให้เข้าใจและใช้งานในระบบเพิ่มขึ้น รวมทั้งจัดทำหนังสือแจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในพื้นที่ความรับผิดชอบทุกจังหวัดให้ประชาสัมพันธ์ช่องทางให้ประชาชนทราบ และพิมพ์ QR Code ตลอดจนข้อมูลการเข้าใช้งานไว้ในใบเสร็จค่าบริการ



รายละเอียดและวิธีการใช้งานช่องทางการจัดการเรื่องร้องเรียน

สนใจแจ้งปัญหาผ่าน Line Official “กกพ. รับแจ้งปัญหา” หรือ ไอดีไลน์ @ERCvoice

กกพ. เปิดไลน์แอด ERCvoice เพิ่มช่องทางร้องเรียนให้ผู้ใช้ไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาการให้บริการไฟฟ้าสำหรับประชาชน ผ่าน Line Official หรือ “ไลน์แอด ERCvoice” เพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าแจ้งปัญหาได้อย่างสะดวกและรวดเร็วมากขึ้น โดยบูรณาการการทำงานร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เข้าร่วมอยู่ใน Line Official เพื่อให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแก้ปัญหาการให้บริการสำหรับประชาชน โดยเปิดใช้ตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม 2567

1.2 ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า โดยสำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2567 โดยมีกรอบวงเงิน 600 ล้านบาท ภายใต้กรอบแนวคิดการสื่อสาร “Clean Energy for Life” โดยมีหัวข้อการสื่อสาร ดังนี้ (1) การสร้างความรู้ความตระหนักด้านไฟฟ้าและการกำกับกิจการพลังงาน (2) การเสริมสร้างความรู้บุคลากรและสร้างการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า และ (3) แนวโน้มทิศทางด้านพลังงานที่ยั่งยืน

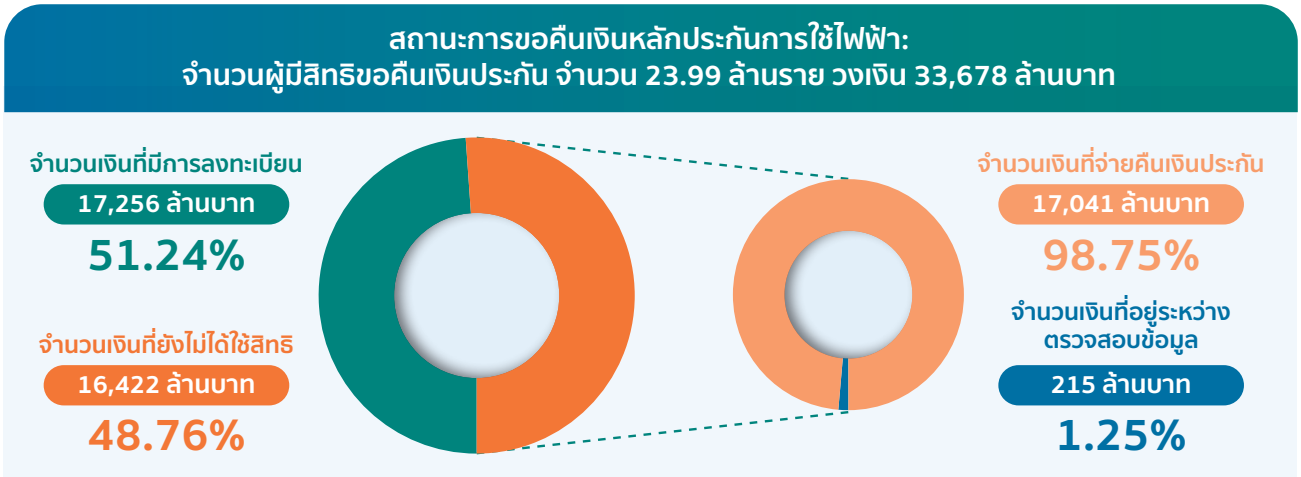
เป้าหมายที่ 2 ยกระดับการคุ้มครองสิทธิ สร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

เพื่อยกระดับการคุ้มครองสิทธิ สร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน สำนักงาน กกพ. ได้สร้างเครือข่ายพันธมิตรการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และคุ้มครองผู้ใช้พลังงานตามพันธกิจ สรุปการดำเนินงาน ดังนี้

2.1 สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน 15 จังหวัด สำนักงาน กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการสร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน เพื่อให้การคุ้มครองผู้ใช้พลังงานสามารถเข้าถึงในวงกว้างทุกภูมิภาค และมีช่องทางการสื่อสารและรับเรื่องร้องเรียนที่สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ ตลอดจนให้ความรู้การกำกับกิจการพลังงาน สิทธิและหน้าที่ของผู้ใช้พลังงาน โดยมีการจัดประชุมแลกเปลี่ยนเรียนรู้ ระดมความคิดเห็น และแลกเปลี่ยนข้อมูลเพื่อประโยชน์ต่อการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ รวมถึงจัดเวทีประชาสัมพันธ์การสร้างเครือข่ายพันธมิตรการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานระดับจังหวัด โดยมีหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าร่วม อาทิ การไฟฟ้าจำหน่ายระดับเขต ระดับจังหวัด ศูนย์ดำรงธรรมระดับจังหวัด หน่วยงานราชการบริหารส่วนภูมิภาค สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภคจังหวัด สำนักงาน กสทช. ภาค/เขต สภาอุตสาหกรรม สภาหอการค้าจังหวัด และสื่อมวลชน ในการประชุม คพข. ทั้ง 13 เขต จำนวน 15 จังหวัด

2.2 กำหนดแนวทางยกระดับการสร้างเครือข่ายของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขตไปยังระดับอำเภอ สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1-13 ได้จัดประชุมร่วมกับ คพข. และผู้บริหารที่เกี่ยวข้อง ณ หน่วยงานศูนย์ดำรงธรรมระดับอำเภอ เพื่อกำหนดแนวทาง/การจัดเวทีเพื่อสร้างเครือข่ายพันธมิตรการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานระดับอำเภอ

2.3 กำกับการดำเนินมาตรการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องเพื่อคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก พ.ศ. 2563 ซึ่งมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2563 เพื่อให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ (กฟส.) คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่วางหลักประกันตามประเภทและขนาดเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า โดยมีจำนวนผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกัน จำนวน 23.99 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,678 ล้านบาท ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 มีผู้ลงทะเบียนแล้ว 8.70 ล้านราย วงเงิน 17,256 ล้านบาท มีการคืนเงินประกันแล้ว 8.49 ล้านราย วงเงิน 17,041 ล้านบาท และอยู่ระหว่างตรวจสอบข้อมูล 0.21 ล้านราย วงเงินรวม 215 ล้านบาท



หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2567

2.4 ปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2567 กกพ. เห็นชอบข้อเสนอแนวทางการปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท 3 กิจการขนาดกลาง ประเภท 4 กิจการขนาดใหญ่ และประเภท 5 กิจการเฉพาะอย่าง ที่มีประวัติการชำระค่าไฟฟ้าดี โดยให้ กฟน. กฟภ. และ กฟส. ปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่มีประวัติการชำระค่าไฟฟ้าดี ซึ่งให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบบิลต้นปี 2568 เป็นต้นไป โดยกำหนดวงเงินประกันตามลักษณะการชำระค่าไฟฟ้า ดังนี้

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	เงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (เดิม)	เงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (ปรับปรุง)
ประเภท 3 กิจการขนาดกลาง ประเภท 4 กิจการขนาดใหญ่ ประเภท 5 กิจการเฉพาะอย่าง	1. ไม่เกิน 1 เท่า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ชำระตามกำหนด ในรอบ 1 ปี	(1) ไม่เกิน 1 เท่า ของค่าไฟฟ้าเฉลี่ยย้อนหลังในรอบปีที่ผ่านมา สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ชำระตามกำหนด ในรอบ 1 ปี (2) ไม่เกิน 0.8 เท่า ของค่าไฟฟ้าเฉลี่ยย้อนหลังในรอบปีที่ผ่านมา สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ชำระตามกำหนด ตั้งแต่ 2 ปีขึ้นไป ทั้งนี้ กรณีผู้ใช้ไฟฟ้าที่ผิดนัดชำระถูกงดจ่ายไฟฟ้า ไม่ว่ากรณีใดๆ หรือละเมิดการใช้ไฟฟ้าให้ใช้อัตราการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าตามเงื่อนไขเดิม
	2. ไม่เกิน 1.25 เท่า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ผิดนัดชำระ ไม่เกิน 4 งวดในรอบปี	คงเดิม
	3. ไม่เกิน 1.50 เท่า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ผิดนัดชำระเกิน 4 งวดในรอบปี	คงเดิม
	4. ไม่เกิน 2 เท่า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ถูกงดจ่ายไฟฟ้า ไม่ว่ากรณีใดๆ หรือละเมิดการใช้ไฟฟ้า	คงเดิม

2.5 พิจารณาเรื่องร้องเรียนจากผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายที่ผู้ใช้พลังงานได้รับจากการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต เช่น ไฟตก ไฟดับ การเรียกเก็บค่าบริการที่ไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรมจากการจดหน่วยไฟฟ้าผิด มิเตอร์คลาดเคลื่อนหรือค่าบริการส่วนอื่นๆ ไม่เป็นธรรม รวมถึงการคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ตามกรอบระยะเวลาที่กำหนดรวมทั้งสิ้น 270 เรื่อง นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างพัฒนาระบบการบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล เพื่อใช้ในการประเมินการมีส่วนร่วมและติดตามสถานะการจัดการข้อร้องเรียนแบบครบวงจร โดยจะแล้วเสร็จในปี 2568

ตารางสรุปการจัดการข้อร้องเรียน

ประเภท	สถานะการจัดการเรื่องร้องเรียน (ราย)		
	จำนวนเรื่องร้องเรียน	พิจารณาเรื่องร้องเรียน	
		เสร็จตามกรอบเวลาที่กำหนด	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาต และการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	282	255	27
2. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 เกี่ยวกับการขอขยายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	-	-	-
3. เรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	6	6	-
4. เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบกิจการ เกี่ยวกับการปล่อยน้ำเสียและผงเขม่า	2	2	-
5. เรื่องร้องเรียนอื่นๆ[1/]	7	7	-
รวมทั้งสิ้น	**297**	**270**	**27**

หมายเหตุ: [1/] เรื่องร้องเรียนอื่นๆ เช่น ค่าไฟฟ้าผันแปร F_t ร้องทุกข์ตามกฎหมายคุ้มครองผู้บริโภค เป็นต้น
ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2567

การลงพื้นที่จัดการข้อร้องเรียนของสำนักงาน กกพ.

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 3 (นครสวรรค์) ประสานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดลพบุรี และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าตรวจสอบข้อร้องเรียน กรณีสายโทรคมนาคมไม่เป็นระเบียบสร้างความเป็นอันตรายต่อประชาชนบริเวณหน้าโรงเรียนวัดใหม่จำปาทอง จังหวัดลพบุรี

เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2567 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 3 (นครสวรรค์) ซึ่งดูแลรับผิดชอบผู้ใช้พลังงานในพื้นที่ 6 จังหวัด ได้แก่ นครสวรรค์ เพชรบูรณ์ อุทัยธานี ชัยนาท สิงห์บุรี และลพบุรี ได้เข้าตรวจสอบข้อร้องเรียนและประสานแก้ไขปัญหา กรณีสายโทรคมนาคมหลุดจากเสาโครงข่ายจำหน่ายตกลงมาบนทางเท้าสร้างความเป็นอันตรายต่อประชาชน บริเวณหน้าโรงเรียนวัดใหม่จำปาทอง ต.นิคมสร้างตนเอง อ.เมือง จ.ลพบุรี ภายหลังจากที่ได้ทราบจากการรายงานข่าวของสื่อมวลชน ซึ่งผลการตรวจสอบไม่พบผู้ได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต และต่อมา กฟภ. ได้ดำเนินการจัดระเบียบและยกแนวสายโทรคมนาคมให้อยู่ในระยะที่ไม่เป็นอันตรายแล้ว อย่างไรก็ตาม ปัญหาดังกล่าวเป็นเหตุที่เกิดในหลายพื้นที่ และอาจเกิดอันตรายกับประชาชนที่สัญจรผ่านไปมา ดังนั้น สำนักงาน กกพ. จึงแจ้ง กฟภ. หากเกิดเหตุลักษณะนี้ให้เร่งประสานผู้เกี่ยวข้อง เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 12 (สงขลา) และ คพข. เขต 12 เข้าร่วมประชุมหารือการแก้ไขปัญหาการใช้ไฟฟ้า จังหวัดสงขลา

เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2567 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 12 (สงขลา) พร้อมด้วยนายวันอับดุลเลาะฮ์ หลีละติหมะ ประธาน คพข. เขต 12 และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาทิ กฟภ. สาขาอำเภอรัตภูมิ ผู้แทนสำนักจัดการป่าไม้เขต 13 ผู้แทนปฏิรูปที่ดินจังหวัดสงขลา ปลัดอำเภอรัตภูมิ ผู้แทนเทศบาลตำบลกำแพงเพชร กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน และประชาชนที่ได้รับความเดือดร้อนในพื้นที่ เป็นต้น เข้าประชุมหารือการแก้ไขปัญหาการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่หมู่ที่ 9 หมู่ที่ 10 หมู่ที่ 11 ต.กำแพงเพชร อ.รัตภูมิ จ.สงขลา ณ ห้องประชุมมัสยิดบ้านห้วยโอน หมู่ที่ 9 ต.กำแพงเพชร อ.รัตภูมิ จ.สงขลา

2.6 กำกับดูแลการวางเขตระบบโครงข่ายพลังงานและการอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์ ตามกรอบเวลากำหนด จำนวน 617 ราย ดังนี้ อนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 3 โครงข่าย อนุมัติประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่าย จำนวน 28 โครงข่าย รวมทั้งกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน จำนวน 15 ราย พิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานคัดค้านการก่อสร้างและคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 237 ราย และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 334 ราย

ตารางสรุปการพิจารณาการวางเขตระบบโครงข่ายและการอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์

ประเด็น	จำนวนเรื่องทั้งหมด (เรื่อง)	สถานะการพิจารณา	
		พิจารณาแล้วเสร็จตามกรอบเวลา (เรื่อง)	อยู่ระหว่างดำเนินการ (เรื่อง)
1. ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 105	3	3	-
2. ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106	29	28	1
3. กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน	16	15	1
4. อุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106 และมาตรา 108(1)	341	237	104
5. อุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานตามมาตรา 108(4)	348	334	14
รวมทั้งสิ้น	**737**	**617**	**120**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2567

เป้าหมายที่ 3 ส่งเสริมชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าให้เข้มแข็ง ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย

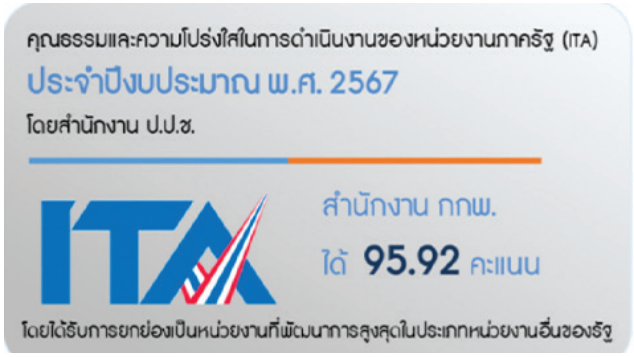
สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาแนวทางยกระดับการมีส่วนร่วมในการใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนา Application (LINE@) ในการคัดเลือกโครงการชุมชน เพื่อยกระดับการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยมีการทดสอบนำร่องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ขนาดใหญ่และขนาดกลาง ไปแล้วจำนวน 6 กองทุน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาแนวทางในการปรับเปลี่ยนรูปแบบในการยกระดับการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการชุมชนโดยมีแนวทางที่จะใช้ Application ร่วมกับเว็บไซต์โดยเชื่อมโยงข้อมูลโครงการชุมชนทั้งหมดมาแสดงบนเว็บไซต์

วัตถุประสงค์ที่ 5 การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาล และได้มาตรฐานสากล

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

1.1 กกพ. ให้ความสำคัญในการพัฒนาระบบบริหารงานองค์กรให้มีมาตรฐานสากล และอยู่บนหลักธรรมาภิบาล โดยเป้าหมายของแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 - 2570) สำนักงาน กกพ. ยังรักษามาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001:2015 และมาตรฐานการจัดการการต่อต้านการติดสินบน ISO 37001 มาประยุกต์ใช้ ประกอบกับสำนักงาน กกพ. เป็นหน่วยงานรัฐที่เข้าข่ายต้องได้รับการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA) ของสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (สำนักงาน ป.ป.ช.) ซึ่งเป็นไปตามแผนยุทธศาสตร์ชาติที่ 6 ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ โดยมีเป้าหมายให้ภาครัฐมีความโปร่งใสปลอดการทุจริตและประพฤติมิชอบ บุคลากรภาครัฐยึดมั่นในหลักคุณธรรม จริยธรรมและความซื่อสัตย์สุจริต

โดยในปี 2567 สำนักงาน กกพ. ได้รับการรับรองการรักษาระบบการบริหารคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9001:2015 และการรักษาระบบมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 และเมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2567 สำนักงาน กกพ. ได้รับรางวัลโล่เกียรติยศ ITA Awards 2024 สำหรับหน่วยงานอื่นของรัฐที่มีพัฒนาการด้านผลการประเมินสูงสุดโดยได้รับผลคะแนนประเมิน 95.92 คะแนน จากหน่วยงานเข้าร่วมการประเมิน ITA จำนวน 8,325 หน่วยงาน ซึ่งมีผลการประเมินเฉลี่ย 93.05 คะแนน



สำนักงาน กกพ. จัดประชุมชี้แจงเกณฑ์การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2567 สำนักงาน กกพ. โดย นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. พร้อมด้วยคณะทำงานส่งเสริมและขับเคลื่อนคุณธรรม จริยธรรม และความโปร่งใสของสำนักงาน กกพ. จัดประชุมสรุปผลประเมิน ITA ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 และประชุมชี้แจงเกณฑ์การประเมิน ITA ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 เพื่อเตรียมความพร้อมในการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานภาครัฐ (ITA) ของสำนักงาน กกพ.

สำนักงาน กกพ. ได้รับรางวัลโล่เกียรติยศ ITA Awards 2024 ประเภทหน่วยงานอื่นของรัฐที่มีพัฒนาการด้านผลการประเมินสูงสุดโดยได้รับผลคะแนนประเมิน 95.92 คะแนน

เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2567 สำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ จัดงานประกาศผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 (ITA DAY & ITA AWARDS 2024) ภายใต้แนวคิด Transparency with Quality: โปร่งใสอย่างมีคุณภาพ ซึ่งในปีงบประมาณนี้มีหน่วยงานเข้าร่วมการประเมิน ITA จำนวน 8,325 หน่วยงาน มีผลการประเมินเฉลี่ย 93.05 คะแนน

สำนักงาน กกพ. โดย ดร.พูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมรับรางวัลโล่เกียรติยศ ITA Awards 2024 ด้วยคะแนนประเมิน 95.92 คะแนน โดยได้รับการยกย่องเป็นหน่วยงานที่มีพัฒนาการสูงสุดในประเภทหน่วยงานอื่นของรัฐ ซึ่งเป็นความภาคภูมิใจของผู้บริหารและพนักงานของสำนักงาน กกพ. ในการปฏิบัติหน้าที่กำกับกิจการพลังงานตามบทบาทภารกิจที่พระราชบัญญัติฯ กำหนด ด้วยความสุจริต โปร่งใส และเป็นธรรม ตามเป้าหมายที่องค์กรกำหนดบนหลักการการบริหารจัดการองค์กรอย่างมีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล เพื่อสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน

1.2 สำนักงาน กกพ. เข้าร่วมโครงการการรับประกันคุณภาพงานตรวจสอบภายในของกรมบัญชีกลาง เพื่อประเมินผลการประกันคุณภาพงานตรวจสอบภายใน และนำมาปรับปรุงการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

1.3 การปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดย สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินรับฟังความคิดเห็นต่อร่างพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ ..) พ.ศ. .... โดยจัดเวทีสัมมนา การประชุมกลุ่มย่อย การสัมภาษณ์ และการรับฟังความคิดเห็นผ่านระบบกลางทางกฎหมายแล้วเสร็จ และสรุปผลการรับฟังความคิดเห็นต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาการปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติฯ ดังกล่าวต่อไป

2.2 พัฒนาระบบข้อมูลเพื่อใช้ในการวิเคราะห์และกำกับกิจการพลังงาน “ERC Data Sharing” ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินโครงการพัฒนา Predictive Model เพื่อการประกอบกิจการพลังงาน โดยนำเทคโนโลยีด้าน Machine Learning และ AI มาประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติ รวมทั้งเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจที่เกี่ยวข้องให้กับพนักงาน และโครงการพัฒนาระบบเว็บท่า (Portal) เพื่อจับสัญญาณและแนวโน้มอนาคตในอุตสาหกรรมพลังงาน เพื่อนำเทคโนโลยีดิจิทัลด้าน Machine Learning มาสนับสนุนการมองภาพอนาคตอย่างมีข้อมูลสนับสนุน (Data-Supported Foresignt) เพื่อสนับสนุนการจัดทำนโยบายและแผนการดำเนินงานต่างๆ ของสำนักงาน กกพ.

เป้าหมายที่ 2 มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี 2567

2.1 พัฒนาระบบปฏิบัติการและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) เพื่อความสะดวกรวดเร็ว โปร่งใส และตรวจสอบได้ โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการพัฒนาระบบการรายงานการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงาน (Post-COD Audit) และระบบบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัลแพลตฟอร์ม (e-Petition & Traffy Fondue) แล้วเสร็จ ปัจจุบันอยู่ระหว่างพัฒนาระบบการให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (e-Licensing) และการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (e-Fund) โดยจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2568

เป้าหมายที่ 3 พัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร

พัฒนาบุคลากรเพื่อเตรียมความพร้อมของบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) สำนักงาน กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาองค์กรความรู้ของพนักงานให้ทันต่อสถานการณ์พลังงานและรูปแบบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป พัฒนาหลักสูตรเกี่ยวกับการกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติบนระบบ e-Learning ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 และจัดกิจกรรมแลกเปลี่ยนความรู้การกำกับกิจการพลังงานภายในองค์กร

ผลการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

แนะนำกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เป็นทุนหมุนเวียนตามกฎหมายจัดตั้งขึ้นภายในสำนักงาน กกพ. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีบริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง เพื่อกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยเงินกองทุนให้ใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังต่อไปนี้

(1) เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือเพื่อให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงหรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค

(2) เพื่อการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง

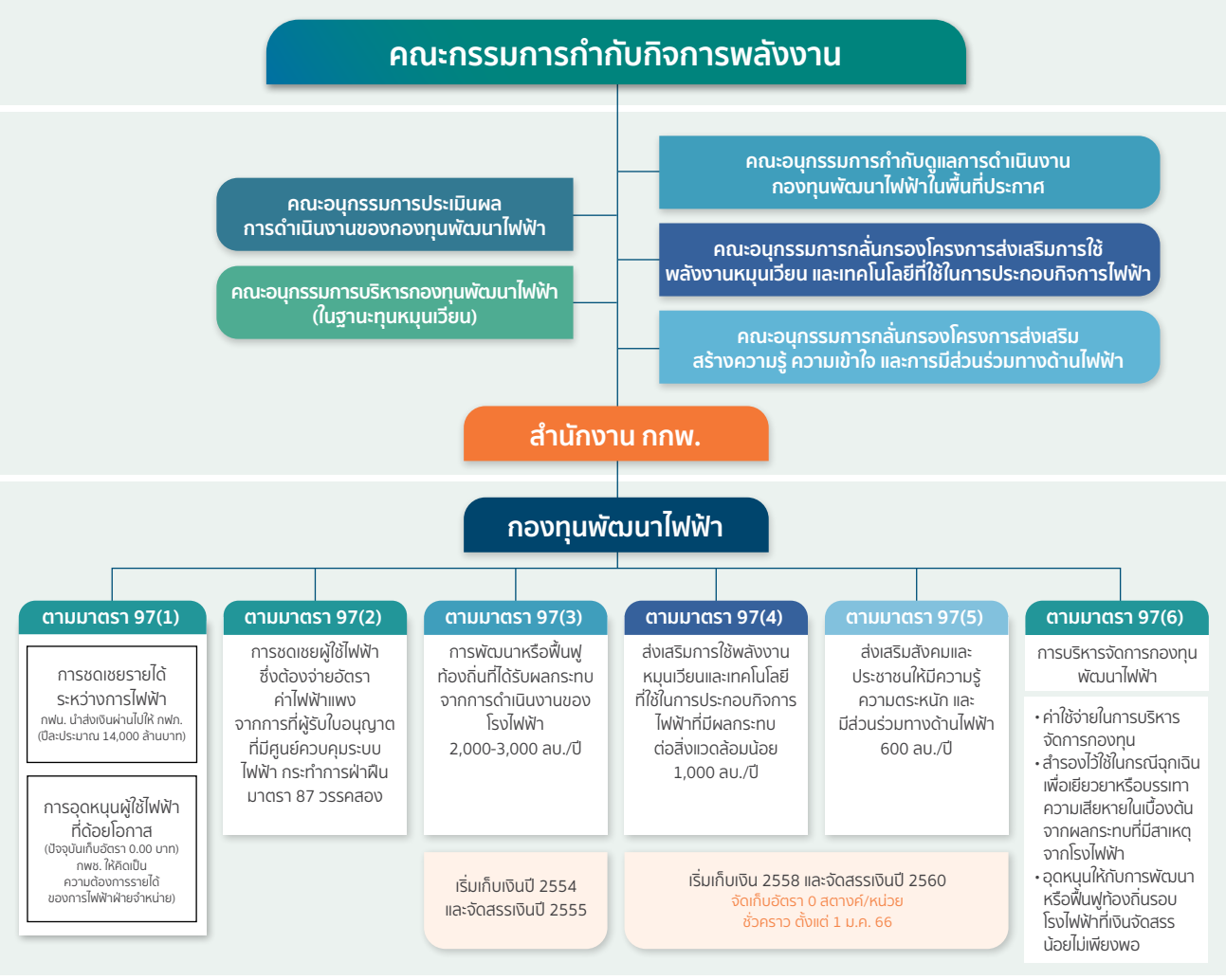
(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

(5) เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

(6) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน

โครงสร้างการบริหารงานภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



การดำเนินงานของกองทุนฯ จะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดย กกพ. ตามกรอบนโยบายของ กพช. โดยเงินและทรัพย์สินของกองทุนฯ ไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะทำหน้าที่เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนฯ ตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด โดยแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และมีการตรวจสอบการดำเนินงานโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. กำหนดอำนาจหน้าที่ให้หน่วยงานภายใน ประกอบด้วย ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ฝ่ายบริหารงานองค์กร ฝ่ายบัญชีและการเงิน และฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่ในการบริหารจัดการและขับเคลื่อนงานกองทุนฯ

สำหรับการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนฯ และจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยมีความคืบหน้าการดำเนินงาน ดังนี้

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)

เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กกพ. ได้ออกคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) เพื่อการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า สำหรับการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค ในวงเงินรวมจำนวน 14,250 ล้านบาท ซึ่งได้ให้ กฟน. นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ เพื่อให้ กฟภ. ขอเบิกจ่ายเงินจากกองทุนฯ เท่ากับจำนวนเงินที่ กฟน. ได้นำส่งเข้ากองทุนฯ ในแต่ละเดือน ทั้งนี้ สำหรับการอุดหนุนให้แก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส กพช. ในการประชุมครั้งที่ 2/2566 (ครั้งที่ 165) เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566 เห็นชอบให้นำค่าใช้จ่ายในการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ไปพิจารณารวมกับความต้องการรายได้ (Revenue Requirement) ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในรอบการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2)

เพื่อการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง

ที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการสั่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม โดยสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินจากรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าตามอัตราที่แตกต่างกันไปในแต่ละเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงิน กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินสำหรับการนำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ตามวัตถุประสงค์ของมาตรา 97(3) ในสัดส่วนร้อยละ 95 และเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์ของมาตรา 97(6) ในสัดส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 5

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

1. **ระหว่างก่อสร้าง 50,000 บาท/เมกะวัตต์/ปี** หรือไม่น้อยกว่า **50,000 บาท/ปี** (เฉพาะรายที่ได้รับใบอนุญาตฯ ตั้งแต่วันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 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
ลมร้อนทิ้ง	1.0
พลังงานหมุนเวียน	
• ลมและแสงอาทิตย์	1.0
• พลังน้ำ	2.0
• ก๊าซชีวภาพ ชีวมวล กากและเศษวัสดุเหลือใช้ ขยะชุมชน ขยะอุตสาหกรรม และอื่นๆ	1.0

การพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ตามกรอบวัตถุประสงค์แผนงาน 7 ด้าน

1. **แผนงานด้านสาธารณสุข** เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
2. **แผนงานด้านการศึกษา** เพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
3. **แผนงานด้านเศรษฐกิจชุมชน** เพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
4. **แผนงานด้านสิ่งแวดล้อม** เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
5. **แผนงานด้านสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ** เพื่อพัฒนาการเข้าถึงหรือการมีสาธารณูปโภคสาธารณูปการที่เพียงพอและได้มาตรฐาน
6. **แผนงานด้านพลังงานชุมชน** เพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า การใช้พลังงานหมุนเวียน ลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน
7. **แผนงานด้านอื่น** เพื่อประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

สรุปการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ดังนี้

1. การกำหนดพื้นที่ประกาศและการแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 โดยสำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศเพื่อกำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) ซึ่งปัจจุบันมีการกำหนดเป็น 2 ลักษณะ คือ (1) ครอบคลุมพื้นที่ระดับตำบลรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563) และ (2) ครอบคลุมพื้นที่ระดับหมู่บ้านรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563) โดยให้ครอบคลุมเป็นระยะทาง 1 หรือ 3 หรือ 5 กิโลเมตร ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าในรอบปี ทั้งนี้ ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 จนถึงปัจจุบัน (ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567) สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ (กองทุนในพื้นที่ประกาศฯ) โดยมียอดสะสมดังตาราง

ประเภทกองทุนในพื้นที่ประกาศฯ	เงินนำส่งเข้ากองทุนฯ ที่ได้รับจากโรงไฟฟ้าในแต่ละปี	การประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ (กองทุน)
1. กองทุนขนาดใหญ่	สำหรับกองทุนที่มีเงินนำส่งมากกว่า 50 ล้านบาทต่อปีขึ้นไป	14
2. กองทุนขนาดกลาง	สำหรับกองทุนที่มีเงินนำส่งมากกว่า 3 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 50 ล้านบาทต่อปี	46
3. กองทุนขนาดเล็ก	สำหรับกองทุนที่มีเงินไม่เกิน 3 ล้านบาทต่อปี	746
รวม		**806**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ 1 ตุลาคม 2567

ทั้งนี้ สำหรับกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง กกพ. ได้กำหนดให้มี คพรฟ. เพื่อทำหน้าที่ในการบริหารจัดการเงินกองทุนในแต่ละพื้นที่ประกาศ สรุปการแต่งตั้ง คพรฟ. ดังนี้

ประเภทกองทุนในพื้นที่ประกาศฯ	ลักษณะการบริหาร	องค์คณะ	การแต่งตั้ง คพรฟ. (กองทุน)
1. กองทุนขนาดใหญ่	มีคณะกรรมการ 2 ชุด ประกอบด้วย (1) คณะกรรมการ คพรฟ.(1) (2) คณะกรรมการ คพรต.(2)	คพรฟ. จำนวนไม่เกิน 35 คน คพรต. จำนวนไม่น้อยกว่า 7 คน	13 *
2. กองทุนขนาดกลาง	มีคณะกรรมการ 1 ชุด คือ คณะกรรมการ คพรฟ.	คพรฟ. จำนวนไม่เกิน 35 คน	46
รวม			**59**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ 1 ตุลาคม 2567

(1) คพรฟ. คือ คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย ผู้แทนภาคประชาชน (มีจำนวนไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนทั้งหมด) ผู้แทนภาครัฐ (คัดเลือกโดยผู้ว่าราชการจังหวัด) และผู้ทรงคุณวุฒิ 1 คน ทั้งนี้ คพรฟ. ได้รับการแต่งตั้งจาก กกพ.

(2) คพรต. คือ คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล ประกอบด้วย ผู้แทนภาคประชาชน (มีจำนวนไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 หมู่บ้านหรือชุมชนละ 1 คน) และผู้แทนอื่นๆ เช่น กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ผู้แทนสถาบันศึกษา/สภาเยาวชน ผู้แทนองค์กรชุมชน/เครือข่ายชุมชน ทั้งนี้ คพรต. ได้รับการแต่งตั้งจาก คพรฟ.

* อยู่ระหว่างการสรรหาคณะกรรมการ คพรฟ. เนื่องจากเป็นกองทุนในพื้นที่ประกาศฯ ที่จัดตั้งขึ้นใหม่

2. ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กกพ. อนุมัติกรอบการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) จำนวน 4,268.67 ล้านบาท เพื่อให้ คพรฟ. และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น นำไปใช้จ่ายให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์การพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยมุ่งเน้นการพัฒนาใน 7 ด้าน ประกอบด้วย (1) ด้านสาธารณสุขเพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า (2) ด้านการศึกษาเพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า (3) ด้านเศรษฐกิจชุมชนเพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (4) ด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี (5) ด้านสาธารณูปโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณูปโภค (6) ด้านพลังงานชุมชนเพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชน และ (7) ด้านอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน โดยสามารถสรุปข้อมูลการอนุมัติงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2567 ของกองทุนในพื้นที่ฯ ได้ดังตาราง

ประเภทกองทุนในพื้นที่ประกาศฯ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2567			รวม (ล้านบาท)
		งบบริหารจัดการ	งบโครงการชุมชน		
		งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวนโครงการ (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	
1. กองทุนขนาดใหญ่	2,553.06	181.61	3,574	1,661.44	1,843.05
2. กองทุนขนาดกลาง	1,130.20	131.21	2,006	553.08	684.29
3. กองทุนขนาดเล็ก	585.41	-	1,123	345.50	345.50
รวม	**4,268.67**	**312.82**	**6,703**	**2,560.02**	**2,872.84**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ 1 ตุลาคม 2567

และสามารถจำแนกผลการอนุมัติงบประมาณตามประเภทแผนงานที่ กกพ. กำหนดทั้ง 7 ด้าน ได้ดังนี้

ผลการอนุมัติงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2567 (จำแนกตามประเภทแผนงาน)

แผนงาน	จำนวนโครงการ (โครงการ)	ร้อยละของ จำนวนโครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)	ร้อยละของ งบประมาณ
1. ด้านสาธารณสุข	758	11.31	302.34	11.81
2. ด้านการศึกษา	1,628	24.29	707.58	27.64
3. ด้านเศรษฐกิจชุมชน	1,247	18.60	438.14	17.11
4. ด้านสิ่งแวดล้อม	280	4.18	116.08	4.53
5. ด้านสาธารณูปโภค	1,357	20.24	637.29	24.89
6. ด้านพลังงานชุมชน	279	4.16	106.04	4.14
7. ด้านอื่นๆ	1,154	17.22	252.55	9.87
รวม	**6,703**	**100.00**	**2,560.02**	**100.00**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ 1 ตุลาคม 2567

3. การเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) อย่างต่อเนื่อง โดย กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการเพิ่มประสิทธิภาพและมาตรฐานในการดำเนินงานของกองทุนในพื้นที่ประกาศฯ โดยมุ่งหวังให้งบประมาณจากกองทุนฯ เข้าไปช่วยขับเคลื่อนการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตให้ดียิ่งขึ้นบนพื้นฐานของการมีส่วนร่วมจากประชาชนทุกภาคส่วน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 สำนักงาน กกพ. ได้จัดอบรมเพิ่มพูนองค์ความรู้ของ คพรฟ. และเจ้าหน้าที่ของกองทุนในพื้นที่ประกาศฯ ให้มีความพร้อมในการบริหารจัดการและส่งเสริมให้เกิดโครงการชุมชนที่มีประสิทธิภาพก่อให้เกิดประโยชน์ต่อชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์

สำนักงาน กกพ. เดินหน้าสร้างความรู้ความเข้าใจในบทบาทหน้าที่ของการเป็นคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าและผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ หวังช่วยหนุนเสริมการพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าให้เกิดความยั่งยืนอย่างต่อเนื่อง

ตลอดช่วงเดือนเมษายน - กรกฎาคม 2567 สำนักงาน กกพ. จัดกิจกรรมอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้และความเข้าใจ คพรฟ. ผู้ปฏิบัติงานและผู้เกี่ยวข้องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยเนื้อหาสาระของ คพรฟ. มุ่งเน้นการให้ความรู้ ส่งเสริมความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทและภารกิจของ คพรฟ. ในฐานะเจ้าพนักงานตามประมวลกฎหมายอาญา ตลอดจนการมีจริยธรรม จรรยาบรรณ และธรรมาภิบาล รวมถึงทักษะที่จำเป็นในการบริหารกองทุนในพื้นที่ประกาศฯ ตามระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ ให้สามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้องครบถ้วน ภายใต้หลักการบริหารภารกิจที่ดี โปร่งใส และตรวจสอบได้ และเนื้อหาสาระของเจ้าหน้าที่กองทุนในพื้นที่ประกาศฯ มุ่งเน้นการสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับ กกพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บทบาทของเจ้าหน้าที่ ความรับผิดรับชอบ ของเจ้าพนักงานรัฐตามประมวลกฎหมาย การจัดทำแผนงานประจำปี การติดตามประเมินผล หลักธรรมาภิบาล รวมถึงเสริมความรู้ในการสร้างพลังการสื่อสารและการสร้างการมีส่วนร่วม ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดกิจกรรมขึ้น จำนวนรวม 8 ครั้งทุกภาคทั่วประเทศ (จังหวัดกระบี่ อุดรธานี เชียงใหม่ นครราชสีมา เพชรบุรี และกรุงเทพมหานคร) ครอบคลุมกลุ่มเป้าหมายกว่า 600 คน

การบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

ตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น
ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้า

จำนวน

261
โรง

กองทุน

รวมทั้งสิ้นจำนวน

59
กองทุน

กรอบวงเงิน (บริหาร+โครงการ)

รวมทั้งสิ้นจำนวน

3,683.26

ผลการอนุมัติ (โครงการ)

รวมทั้งสิ้นจำนวน

2,214.52

หมายเหตุ: ข้อมูลการบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าขนาดใหญ่และขนาดกลาง

ภาคเหนือ

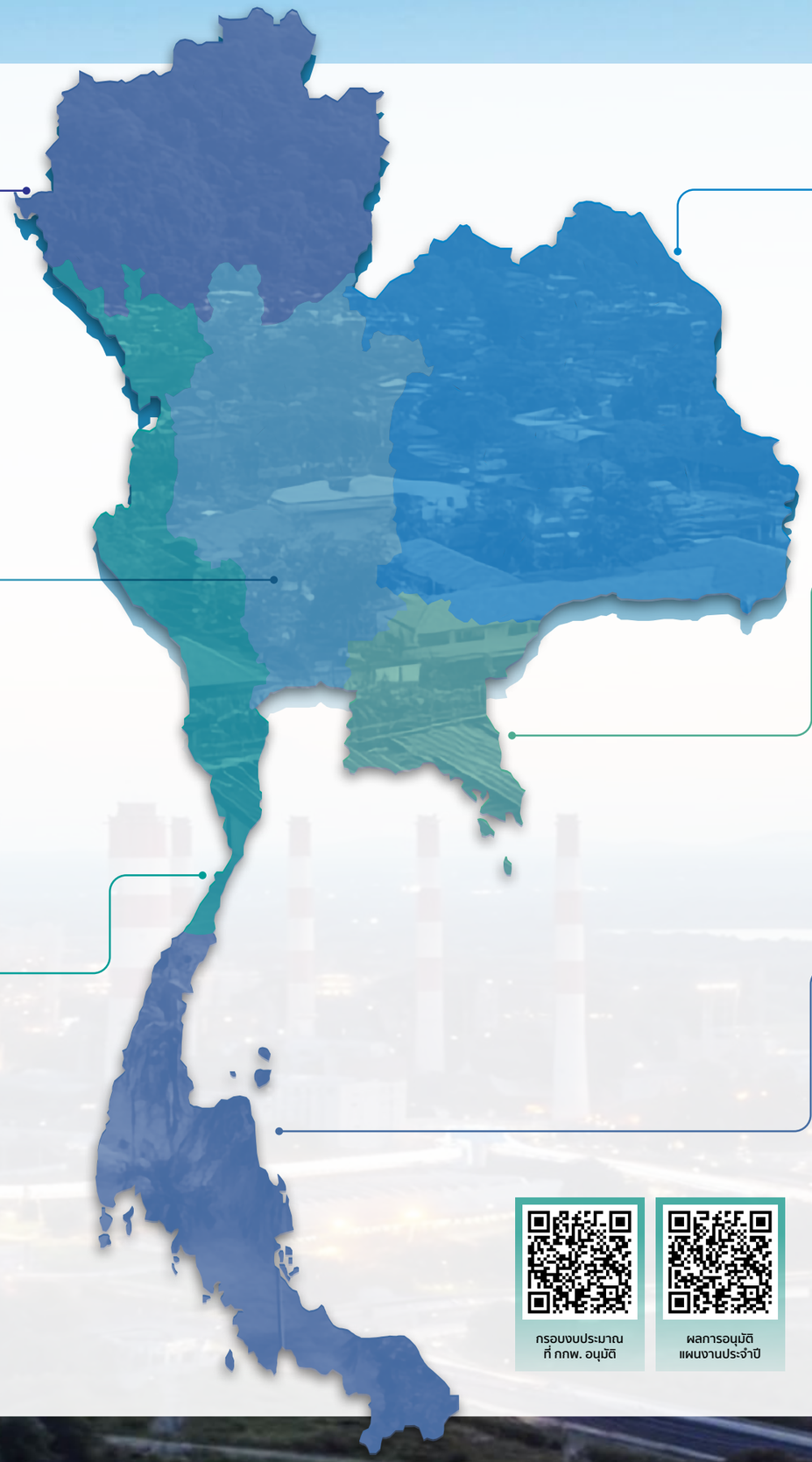
โรงไฟฟ้า	จำนวน	**2**	โรง
กองทุน	จำนวน	**2**	กองทุน
กรอบงบเงิน		**368.43**	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ		**299.00**	ล้านบาท

ภาคกลาง

โรงไฟฟ้า	จำนวน	**94**	โรง
กองทุน	จำนวน	**21**	กองทุน
กรอบงบเงิน		**981.48**	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ		**523.04**	ล้านบาท

ภาคตะวันตก

โรงไฟฟ้า	จำนวน	**32**	โรง
กองทุน	จำนวน	**9**	กองทุน
กรอบงบเงิน		**529.04**	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ		**319.51**	ล้านบาท



ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

โรงไฟฟ้า	จำนวน	**19**	โรง
กองทุน	จำนวน	**7**	กองทุน
กรอบงบเงิน		**106.91**	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ		**52.44**	ล้านบาท

ภาคตะวันออก

โรงไฟฟ้า	จำนวน	**105**	โรง
กองทุน	จำนวน	**16**	กองทุน
กรอบงบเงิน		**1,527.22**	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ		**893.40**	ล้านบาท

ภาคใต้

โรงไฟฟ้า	จำนวน	**9**	โรง
กองทุน	จำนวน	**4**	กองทุน
กรอบงบเงิน		**170.18**	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ		**127.13**	ล้านบาท

กรอบงบประมาณ ที่ กกพ. อนุมัติ

ผลการอนุมัติ แผนงานประจำปี

หมายเหตุ: ข้อมูลการบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าขนาดใหญ่และขนาดกลาง

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ตามกรอบนโยบายของ กพช. ในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ต่อมาในปี 2565 กกพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) และได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย (ฉบับที่ 2) เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 ตามมติ กพช. ในการประชุมครั้งที่ 7/2565 (ครั้งที่ 162) เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 และมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 61/2565 (ครั้งที่ 828) เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565 โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าในอัตรา 0.00 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน จากวิกฤตราคาพลังงานที่เพิ่มขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าประมาณ 1,000 ล้านบาทต่อปี โดยให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบบิลเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ทั้งนี้การดำเนินงานตามวัตถุประสงค์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ยังคงสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่องจากเงินคงเหลือสะสมจากการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 - 2565

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า

การไฟฟ้านครหลวง Metropolitan Electricity Authority

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กกพ. erc

1,000 ล้านบาท/ปี

นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ

0.5 สตางค์ / หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
อัตราเดิม ตั้งแต่ ม.ค. 2558

0 สตางค์ / หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
อัตราใหม่ ตั้งแต่ ม.ค. 2566

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

1. **แผนงานส่งเสริมและสาธิต**
   การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า
2. **แผนงานพัฒนาและปรับปรุง**
   เทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
3. **แผนงานศึกษาและวิจัย**
   ด้านพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
4. **แผนงานการบริหารจัดการ**
   เพื่อค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน
5. **แผนงานอื่น**
   ที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์กองทุนตามมาตรา 93 หรือมาตรา 97(4) ตามที่ กกพ. กำหนด

กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับหน่วยงานด้านการศึกษาและด้านสาธารณสุข เพื่อสนับสนุนการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในการเข้าถึงบริการสาธารณสุขที่มีคุณภาพ การสร้างหลักประกันว่าทุกคนมีการศึกษาที่มีคุณภาพอย่างครอบคลุมและเท่าเทียม รวมถึงสร้างหลักประกันให้ทุกคนสามารถเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ที่ยั่งยืน โดยการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งสอดคล้องตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ซึ่งสอดคล้องกับ 1 เป้าหมาย จากเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนรวม 17 เป้าหมายขององค์การสหประชาชาติ คือ เป้าหมายที่ 7 พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ (Affordable and Clean Energy) ตลอดจนการส่งเสริมการบูรณาการระหว่างกองทุนที่มีภารกิจในการส่งเสริมการศึกษาวิจัยและนวัตกรรมภายใต้สำนักงาน กกพ. กับสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัย และนวัตกรรม โดยสนับสนุนเงินงบประมาณจากกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) สำหรับการวิจัยและพัฒนาที่เป็นไปตามยุทธศาสตร์ชาติ ด้านพลังงาน แผนด้านวิทยาศาสตร์ วิจัย และนวัตกรรม และร่วมมือพัฒนาผลงานวิจัยและนวัตกรรมให้สามารถนำไปใช้ประโยชน์ในการยกระดับขีดความสามารถประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการส่งเสริมและวิจัย ตลอดจนผลักดันให้เกิดการใช้ประโยชน์ในด้านนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้า การใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์และระดับชุมชนโดยตอบสนองต่อความต้องการของประเทศตามยุทธศาสตร์ชาติ และนโยบายด้านงานวิจัยและนวัตกรรมแห่งชาติ

ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ภายใต้กรอบวงเงินรวม 1,950 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า : การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้ง On-grid และ Off-grid ให้กับหน่วยงานของรัฐ (2) โครงการสนับสนุนผ่านความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ. และ (3) โครงการที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า: การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้ง On-grid และ Off-grid ให้กับหน่วยงานของรัฐ

การดำเนินงานในปี พ.ศ. 2567 กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินเพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับหน่วยบริการด้านสาธารณสุขและหน่วยงานด้านการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้าแบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) ซึ่งสามารถสรุปรายละเอียดได้ ดังนี้

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

โครงการที่ได้รับการอนุมัติให้กันเงินงบประมาณ ปี พ.ศ. 2566 ไว้เบิกเหลื่อมปี

กรมแพทย์ทหารบก กองทัพบก

จำนวน	16 sw.	กำลังการผลิตติดตั้ง	1,590 kWp	ลดการปล่อยก๊าซ CO_2	1,338 t CO_2e/ปี
งบประมาณ	47,700,000 บาท	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้	2,350,955 หน่วย/ปี	ลดภาระค่าไฟฟ้า	9,899,059 บาท/ปี

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

จำนวน **195** แห่ง งบประมาณรวม **1,131.55** ล้านบาท

กำลังการผลิตติดตั้ง	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้	คาดว่าจะลดการปล่อยก๊าซ CO_2	คาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้า
38,417 kWp	**55,357,243** หน่วย/ปี	**29,081** t CO_2e/ปี	**251,399,865** บาท/ปี

หน่วยงาน	จำนวน (แห่ง)	งบประมาณ (บาท)	กำลังการผลิตติดตั้ง (kWp)	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ (หน่วย/ปี)	ลดการปล่อยก๊าซ CO_2 (t CO_2e/ปี)	ลดภาระค่าไฟฟ้า (บาท/ปี)
หน่วยงานสังกัดกระทรวงสาธารณสุข						
1. กรมอนามัย	7	28,050,000	935	1,372,800	721	7,660,612
2. กรมการแพทย์	14	150,030,000	5,140	7,289,718	3,828	35,648,369
3. สำนักงานปลัดกระทรวงสาธารณสุข	114	781,492,500	26,570	38,303,541	20,113	172,305,962
4. กรมสุขภาพจิต	18	101,400,000	3,380	4,889,069	2,567	21,189,964
5. โรงพยาบาลของมหาวิทยาลัยสังกัดกระทรวงการอุดมศึกษาวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม	2	34,072,500	1,175	1,768,068	929	7,348,591
6. สำนักการแพทย์ กรุงเทพมหานคร	1	6,300,000	210	292,720	167	1,170,880
หน่วยงานสังกัดกระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์						
7. กรมส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการ	6	7,110,000	237	338,737	178	1,539,032
8. สำนักงานปลัดกระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์	8	4,230,000	141	204,123	107	869,657
9. กรมกิจการผู้สูงอายุ	11	8,460,000	282	401,442	211	1,664,432
10. กรมพัฒนาสังคมและสวัสดิการ	14	10,410,000	347	497,025	261	2,002,367

หมายเหตุ: กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินเพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 – 2567 จำนวน 455 แห่ง ผลการอนุมัติ ณ ก.ย. 2567

1.1 หน่วยบริการด้านสาธารณสุข

(1) สังกัดกรมแพทย์ทหารบกของกองทัพบกจำนวน 16 แห่ง วงเงินงบประมาณ 47.70 ล้านบาท ซึ่งสามารลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 1,338 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 9.89 ล้านบาท (โครงการที่ได้รับการอนุมัติให้กันเงินงบประมาณปี พ.ศ. 2566 ไว้เบิกเหลื่อมปี)

(2) หน่วยงานภายใต้กระทรวงสาธารณสุข

(2.1) สังกัดกรมอนามัย จำนวน 7 แห่ง งบประมาณรวม 28.05 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 721 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 7.66 ล้านบาท

(2.2) สังกัดกรมการแพทย์ จำนวน 14 แห่ง งบประมาณรวม 150.03 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 3,828 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 35.65 ล้านบาท

(2.3) สังกัดสำนักงานปลัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 114 แห่ง งบประมาณรวม 781.49 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 20,113 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 172.31 ล้านบาท

(2.4) สังกัดกรมสุขภาพจิต จำนวน 18 แห่ง งบประมาณรวม 101.40 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 2,567 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 21.19 ล้านบาท

(3) คณะแพทยศาสตร์ในสังกัดของมหาวิทยาลัยของรัฐ จำนวน 2 แห่ง วงเงินงบประมาณ 34.07 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 929 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 7.35 ล้านบาท

(4) สังกัดสำนักการแพทย์ กรุงเทพมหานคร จำนวน 1 แห่ง วงเงินงบประมาณ 6.3 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 167 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 1.17 ล้านบาท

1.2 หน่วยงานด้านการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ (หน่วยงานภายใต้กระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์)

(1) สังกัดกรมส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการ จำนวน 6 แห่ง วงเงินงบประมาณ 7.11 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 178 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 1.54 ล้านบาท

(2) สังกัดสำนักงานปลัดกระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ จำนวน 8 แห่ง วงเงินงบประมาณ 4.23 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 107 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 0.87 ล้านบาท

(3) สังกัดกรมกิจการผู้สูงอายุ จำนวน 11 แห่ง วงเงินงบประมาณ 8.46 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 211 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 1.66 ล้านบาท

(4) สังกัดกรมพัฒนาสังคมและสวัสดิการ จำนวน 14 แห่ง วงเงินงบประมาณ 10.41 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์รวม 261 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าได้ปีละ 2 ล้านบาท

สำนักงาน กกพ. จับมือ ตร. สนับสนุนงบประมาณติดตั้ง “โซลาร์เซลล์” ให้กับโรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดนและโรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานตำรวจแห่งชาติ

เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2566 ณ ห้องชัยจินดา อาคารศรียานนท์ กองบัญชาการตำรวจตระเวนชายแดน สำนักงาน กกพ. และสำนักงานตำรวจแห่งชาติ (ตร.) ได้จัดให้มีพิธีลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือการดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนระหว่างสำนักงาน กกพ. กับ ตร. (MoU) โดยนายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. และ ตร. โดยพลตำรวจเอก ต่อศักดิ์ สุขวิมล ผู้บัญชาการตำรวจแห่งชาติ พร้อมด้วยนางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. นายนฤมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. พลตำรวจโท ยงเกียรติ มนปราณีต ผู้บัญชาการตำรวจตระเวนชายแดน และพลตำรวจโท ทวีศิลป์ เวชวิทารณ์ นายแพทย์ใหญ่โรงพยาบาลตำรวจ ร่วมเป็นสักขีพยานในพิธีลงนามฯ ทั้งนี้ บันทึกความเข้าใจดังกล่าว มีเป้าหมายเพื่อสร้างความร่วมมือระหว่างสำนักงาน กกพ. และสำนักงานตำรวจแห่งชาติ ในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดนและโรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานตำรวจแห่งชาติ เพื่อส่งเสริมการจัดหาพลังงานหมุนเวียนและยกระดับคุณภาพชีวิตของนักเรียนให้เข้าถึงการศึกษาอย่างครอบคลุมและเท่าเทียมและลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้า โดยสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างพิจารณาสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานตำรวจแห่งชาติ จำนวน 2 แห่ง งบประมาณรวม 49.95 ล้านบาท ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 1.66 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้กว่า 1,429 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลดังกล่าวได้ปีละ 10 ล้านบาท สำหรับโรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดน สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการสำรวจปริมาณความต้องการไฟฟ้าและประเมินขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง พร้อมทั้งขนาดของระบบกักเก็บพลังงานให้เหมาะสมกับกิจกรรมของโรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดน

กกพ. ลงพื้นที่เยี่ยมชมการดำเนินงานโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า (หน่วยงานด้านสาธารณสุข) ที่ได้รับจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2567 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. และคณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ลงพื้นที่เยี่ยมชมการดำเนินงานและศึกษาดูงานโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า (หน่วยงานด้านสาธารณสุข) ที่ได้รับจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ณ โรงพยาบาลสันป่าตอง ตำบลยุหว่า อำเภอสันป่าตอง จังหวัดเชียงใหม่ ประเภทกิจการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาอาคาร ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งอินเวอร์เตอร์รวม 100.00 kVA และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ 100.10 kWp เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนภายในโรงพยาบาลสันป่าตอง

2. โครงการสนับสนุนผ่านความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ.

ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างพิจารณารายละเอียดข้อเสนอโครงการ ตามการดำเนินงานภายใต้บันทึกความเข้าใจความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานที่เกี่ยวกับกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2566 ระหว่าง สำนักงาน กกพ. กับ กระทรวงพลังงาน โดยขอบเขตความร่วมมือกำหนดให้กระทรวงพลังงานจัดทำแผนการดำเนินงาน กรอบวิจัยและส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า โดยกำหนดเป้าหมายและผลสัมฤทธิ์ที่สำคัญ แผนการเบิกจ่ายงบประมาณ และหลักเกณฑ์เงื่อนไขในการพิจารณากลั่นกรองโครงการให้สอดคล้องกับการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานและแผนยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน

3. โครงการที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ.

ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างจัดทำ (ร่าง) ข้อกำหนดและขอบเขตของงาน โครงการเชื่อมโยงข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

(1) เพื่อพัฒนาระบบเชื่อมโยงข้อมูลการผลิตไฟฟ้าของระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่สำนักงาน กกพ. ให้การสนับสนุนด้านงบประมาณจากกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) มายังสำนักงาน กกพ. เพื่อเป็นศูนย์กลางการรวบรวมสถานภาพการผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้เป็นรูปแบบดิจิทัล โดยสามารถติดตามการทำงานของระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ประเมินประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าของระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และนำข้อมูลมาวิเคราะห์แนวทางในการดูแลบำรุงรักษาระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้ยั่งยืน

(2) เพื่อให้กองทุนฯ มีระบบสารสนเทศที่รองรับการเชื่อมโยงข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่สามารถเผยแพร่ข้อมูลให้กับระบบสารสนเทศอื่นที่เกี่ยวข้องได้

(3) เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. ในการติดตามการทำงานของระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และสามารถแจ้งเตือนความผิดปกติในกรณีที่ระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีปัญหาให้กับสำนักงาน กกพ. รับทราบ

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ตามกรอบนโยบายของ กพช. ในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ต่อมาในปี 2565 กกพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) และได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ฉบับที่ 2) เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 ตามมติ กพช. ในการประชุมครั้งที่ 3/2554 (ครั้งที่ 136) เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 และมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 61/2565 (ครั้งที่ 828) เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565 โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตรา 0.00 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนจากวิกฤตราคาพลังงานที่เพิ่มขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งสามารถช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าประมาณ 400 ล้านบาทต่อปี โดยให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบบิลเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ทั้งนี้ การดำเนินงานตามวัตถุประสงค์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ยังคงสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่องจากเงินคงเหลือสะสมจากการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 - 2565

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า

การไฟฟ้านครหลวง
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

นำส่งเงินในอัตรา

0.2 สตางค์ / หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
อัตราเดิม ตั้งแต่ ม.ค. 2558

0 สตางค์ / หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
อัตราใหม่ ตั้งแต่ ม.ค. 2566

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

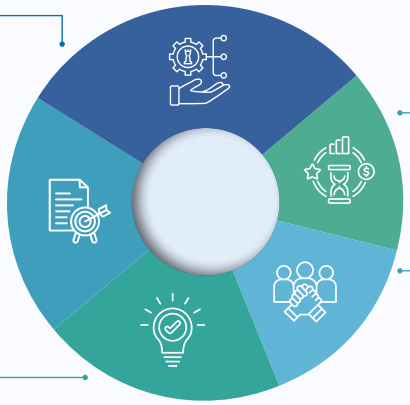
สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

1. แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชน หรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง
2. แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปลูกจิตสำนึก ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดีด้านไฟฟ้า
3. แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนาเครือข่ายหรือการสร้างเครือข่าย การมีส่วนร่วมของประชาชนหรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า
4. แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า
5. แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน
6. แผนงานอื่นที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์กองทุนตามมาตรา 93 หรือมาตรา 97(5) ตามที่ กกพ. กำหนด

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศเรื่องการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 โดยมีกรอบวงเงินงบประมาณ 600 ล้านบาท ภายใต้กรอบแนวคิดการสื่อสาร (Theme) : ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life) ทั้งนี้ ผู้มีสิทธิยื่นขอรับการจัดสรรเงินสามารถยื่นข้อเสนอได้รายละ 1 โครงการ ยกเว้น หน่วยงานของรัฐและสถาบันการศึกษา โดยมีหัวข้อการสื่อสารดังนี้ (1) การสร้างความรู้ความตระหนักด้านไฟฟ้าและการกำกับกิจการพลังงาน (2) การเสริมสร้างความรู้บุคลากรและสร้างการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า และ (3) แนวโน้ม ทิศทางด้านพลังงานที่ยั่งยืน โดยต่อมาสำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศเรื่องการเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 (ประกาศเปิดรับฯ) เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2567 จำนวน 3 ฉบับ ประกอบด้วย คือ (1) ประกาศเปิดรับฯ หัวข้อการสื่อสาร “การสร้างความรู้ ความตระหนักด้านไฟฟ้าและการกำกับกิจการพลังงาน” กรอบวงเงินจัดสรร 100 ล้านบาท โครงการละไม่เกิน 15 ล้านบาท (2) ประกาศเปิดรับฯ หัวข้อการสื่อสาร “การเสริมสร้างความรู้บุคลากรและสร้างการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า” กรอบวงเงินจัดสรร 50 ล้านบาท โครงการละไม่เกิน 10 ล้านบาท และ (3) ประกาศเปิดรับฯ หัวข้อการสื่อสาร “แนวโน้ม ทิศทางด้านพลังงานที่ยั่งยืน” กรอบวงเงินจัดสรร 100 ล้านบาท โครงการละไม่เกิน 20 ล้านบาท

โดยคณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม สร้างความรู้ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (คณะอนุกรรมการฯ) พิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการ โดยมีมติเห็นชอบให้ 8 โครงการผ่านเกณฑ์การพิจารณาได้รับคะแนนไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของหลักเกณฑ์การพิจารณาข้อเสนอโครงการ ตามประกาศเปิดรับฯ โดยมีหลักเกณฑ์การพิจารณา ดังนี้

หลักเกณฑ์การพิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนฯ มาตรา 97(5)



แผนการดำเนินงาน คุณภาพของเนื้อหา และความเหมาะสมของงบประมาณ **30%**

เป้าหมายของโครงการที่คาดว่าจะได้รับ **20%**

ความคิดสร้างสรรค์ **20%**

ผลงานที่ผ่านมาของหน่วยงาน **15%**

องค์ประกอบของทีมงาน **15%**

รวม **100%**

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 41/2567 (ครั้งที่ 926) เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2567 มีมติอนุมัติจัดสรรเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) งบประมาณรวม 95,539,580 บาท เพื่อดำเนินโครงการ จำนวน 8 โครงการ ตามผลการกลั่นกรองของคณะอนุกรรมการฯ ดังนี้

ผลการอนุมัติโครงการกองทุนฯ มาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

ชื่อโครงการ	ผู้ได้รับการจัดสรรเงิน	วงเงินงบประมาณ (บาท)
หัวข้อการสื่อสาร “การสร้างความรู้ ความตระหนักด้านไฟฟ้าและการกำกับกิจการพลังงาน”		
โครงการชุดเครื่องมือสื่อสารพลังงานสะอาดเพื่อคนไทย	องค์การกระจายเสียงและแพร่ภาพสาธารณะแห่งประเทศไทย	13,756,000.00
โครงการปังปอนด์ ตื่นรู้พลังงานกู้โลก กับ กกพ.	บริษัท วิธิตา แอนิเมชั่น จำกัด	11,500,000.00
หัวข้อการสื่อสาร “การเสริมสร้างความรู้บุคลากรและสร้างการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า”		
โครงการสร้างเครือข่ายความรู้พลังงานเตรียมพร้อมสู่ Energy Transition	สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	7,291,100.00
โครงการโรงเรียนเปลี่ยนผ่านพลังงาน	สถาบันอาศรมศิลป์	9,957,000.00
หัวข้อการสื่อสาร “แนวโน้ม ทิศทางด้านพลังงานที่ยั่งยืน”		
โครงการหลักสูตรผู้นำนโยบายด้านการเปลี่ยนผ่านพลังงาน	สถาบันวิจัยเพื่อการพัฒนาประเทศไทย (TDRI)	7,274,280.00
โครงการ Young Change World Change (คนรุ่นใหม่เปลี่ยนโลก)	จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย โดยศูนย์บริการวิชาการแห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	18,986,200.00
โครงการ Mission for Sustainable Energy	บริษัท มีเดียฮาร์ท จำกัด	17,000,000.00
โครงการปลุกพลังเปลี่ยน สู่อนาคตที่ยั่งยืน	มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี	9,775,000.00

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6)

เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โดยสำนักงาน กกพ. จะเสนอแผนการใช้จ่ายต่อ กกพ. เพื่ออนุมัติเพื่อดำเนินงานใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุนฯ (2) สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น

การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นทุนหมุนเวียน จึงต้องจัดให้มีระบบการประเมินผลที่เป็นมาตรฐานสากล โดยนำหลักการ Balanced Scorecard ตามที่กระทรวงการคลังกำหนด หรือเทียบเท่ามาปรับใช้ และต้องจัดให้มีบุคคลที่สาม (Third Party) เป็นผู้ประเมิน และรายงานผลการประเมินให้กรมบัญชีกลางทราบ เพื่อรวบรวมและจัดทำรายงานสรุปผลการประเมินในภาพรวมของทุนหมุนเวียน เสนอคณะรัฐมนตรีเมื่อสิ้นสุดปีบัญชีต่อไป โดยสำนักงาน กกพ. ได้เริ่มประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ในฐานะทุนหมุนเวียน ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เป็นต้นมา

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กองทุนฯ มีผลประเมินรอบ 12 เดือน ภาพรวมเฉลี่ยอยู่ที่ 4.68 คะแนน จากคะแนนเต็ม 5 คะแนน โดยมีผลคะแนนแต่ละด้าน ดังนี้

(1) ด้านการเงิน มีผลประเมิน 5.00 คะแนน จากผลการดำเนินงานค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อรายได้รวมในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 พบว่ามีการดำเนินงานสำเร็จในระดับดีมาก

(2) ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย มีผลประเมิน 3.00 คะแนน โดยพิจารณาจากการดำเนินงานที่ตอบสนองความต้องการ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามแผน การจัดการข้อร้องเรียน ผลการประเมินโครงการชุมชน และผลการประเมินความพึงพอใจ

(3) ด้านการปฏิบัติการ มีผลประเมิน 4.96 คะแนน พิจารณาจากการปฏิบัติงานเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยเป็นการประเมินเกี่ยวกับการกำหนดมาตรฐานหลักเกณฑ์แก่ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง การติดตามประเมินผลโครงการการจัดส่งงบการเงิน การดำเนินการตามแผนงานที่เกี่ยวข้อง

(4) ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีผลประเมิน 4.96 คะแนน พิจารณาจากการบริหารจัดการเพื่อให้เกิดความเป็นระบบของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งเกี่ยวข้องกับการควบคุมภายในและบริหารความเสี่ยง การตรวจสอบภายในและการบริหารจัดการสารสนเทศและดิจิทัล

(5) ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร ผู้บริหารกองทุนฯ พนักงานและลูกจ้าง มีผลประเมิน 5.00 คะแนน พิจารณาจากการปฏิบัติงานและการพัฒนาของบุคลากรทุกระดับของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งเกี่ยวข้องการปฏิบัติงานตามบทบาทของคณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) และการบริหารทรัพยากรบุคคล

(6) ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง มีผลประเมิน 5.00 คะแนน พิจารณาจากการเบิกจ่ายเงินตามแผนการใช้จ่ายที่ได้รับอนุมัติ และมติคณะรัฐมนตรี

ตารางสรุปผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

เกณฑ์การประเมิน	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567	
	น้ำหนัก	คะแนน	น้ำหนัก	คะแนน
1. ด้านการเงิน	10	1.00	5	5.00
2. ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	20	4.21	20	3.00
3. ด้านการปฏิบัติการ	35	4.59	30	4.96
4. ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า	15	4.92	20	4.96
5. ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร ผู้บริหารกองทุนฯ พนักงาน และลูกจ้าง	10	5.00	20	5.00
6. ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง	10	5.00	5	5.00
คะแนนรวม	**100**	**4.29**	**100**	**4.68**

งบการเงิน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567

ที่ ตผ ๐๐๑๖/พ/ ๕๙๘๓

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
ถนนพระรามที่ ๖ กทม. ๑๐๔๐๐

๑๐ มิถุนายน ๒๕๖๘

เรื่อง แจ้งผลการตรวจสอบ

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

อ้างถึง ๑. หนังสือสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ที่ ตผ ๐๐๑๖/๒๔๐๑ ลงวันที่ ๒๔ มีนาคม ๒๕๖๘
๒. หนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๒/๕๑๗๘ ลงวันที่ ๒๒ เมษายน ๒๕๖๘
๓. หนังสือบริษัท สำนักงานสามสิบสี่ ออดิต จำกัด ที่ สส. ๓๓๘/๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๒ เมษายน ๒๕๖๘
๔. หนังสือบริษัท สำนักงานสามสิบสี่ ออดิต จำกัด ที่ สส. ๓๔๒/๒๕๖๘ ลงวันที่ ๔ มิถุนายน ๒๕๖๘

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานของผู้สอบบัญชีและรายงานการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๗ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๑ ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึง ๑ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้แจ้งผลการตรวจสอบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๗ ซึ่งปรากฏว่าการดำเนินการของผู้สอบบัญชีมีข้อบกพร่องและให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พิจารณาดำเนินการให้มีการแก้ไขข้อบกพร่อง/ดำเนินการตามหน้าที่และอำนาจแล้วแต่กรณี ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้ดำเนินการให้ ดร.จตุร์วิทย์ เชียวชะอุ่ม สังกัด บริษัท สำนักงานสามสิบสี่ ออดิต จำกัด ผู้สอบบัญชีของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน แก้ไขข้อบกพร่อง รายละเอียดปรากฏตามหนังสือที่อ้างถึง ๒ และผู้สอบบัญชีและสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้ร่วมกันดำเนินการแก้ไขข้อบกพร่องเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดปรากฏตามหนังสือที่อ้างถึง ๓ และ ๔

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน พิจารณาแล้วเห็นว่า การดำเนินการของผู้สอบบัญชีเป็นไปตามประกาศผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน เรื่อง หลักเกณฑ์การพิจารณาแจ้งผลการตรวจสอบไปยังหน่วยรับตรวจ กรณีการตรวจสอบรายงานการเงินโดยผู้สอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นชอบ พ.ศ. ๒๕๖๓

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวสุนิตา เจริญศิลป์)
ผู้อำนวยการสำนักควบคุมและประกันคุณภาพการตรวจเงินแผ่นดิน
ปฏิบัติราชการแทน ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักควบคุมและประกันคุณภาพการตรวจเงินแผ่นดิน
โทร. ๐ ๒๒๗๑ ๘๐๐๐ ต่อ ๒๕๐๓
โทรสาร ๐ ๒๖๑๘ ๕๗๙๘
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sqa0@oag.go.th

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบรายงานการเงินของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า "กลุ่มหน่วยงาน" และรายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (หน่วยงาน) และรายงานการเงินเฉพาะกองทุนฯ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กองทุนฯ) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินรวม งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุนรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุนเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ และงบกระแสเงินสดรวม งบกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงิน รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า รายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และของเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และของเฉพาะกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามลำดับ ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 และผลการดำเนินงานรวม และผลการดำเนินงานเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบรายงานการเงิน ในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มหน่วยงานตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีรวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบรายงานการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.22 เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบผลการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า (ค่าจริง) ปี 2565 และเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินของปี 2565 ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์การกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2563 และตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการ

พลังงาน เรื่อง กรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework) พ.ศ. 2564 โดยผลการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า พบว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง มีเงินรายได้สูงกว่ารายได้พึงได้รับ ซึ่งถือเป็นเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกิน ปี 2565 ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ.ได้ดำเนินการปรับปรุงรายการค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97 (1) เฉพาะส่วนที่ค้างจ่ายในระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม 2565 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 2,429.65 ล้านบาท และเดือนมกราคม - ธันวาคม 2565 ของการไฟฟ้านครหลวง จำนวน 60.24 ล้านบาท เนื่องจากไม่ต้องชำระเงินคืนให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง ซึ่งเป็นไปตามมติ กกพ. ทั้งนี้ ยอดคงเหลือของบัญชีเจ้าหนี้เงินกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97 จำนวนเงิน 1,090.38 ล้านบาท ที่แสดงเป็นส่วนหนึ่งของบัญชีเจ้าหนี้ ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเห็นอย่างมีเงื่อนไขในเรื่องดังกล่าว

เรื่องอื่น

รายงานการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และรายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และรายงานการเงินเฉพาะกองทุนฯ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น ซึ่งแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข แต่มีวรรคเน้น ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้นเกี่ยวกับการปรับปรุงรายการค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามมาตรา 97 (1) ตามรายงานลงวันที่ 7 ธันวาคม 2566 ข้อมูลจากงบแสดงฐานะการเงินรวม งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 ที่แสดงเปรียบเทียบไว้ ณ ที่นี้ เป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินดังกล่าว

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงรายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่อรายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบรายงานการเงิน คือการอ่านพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับรายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่อรายงานการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนอรายงานการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำรายงานการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำรายงานการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่มีข้อกำหนดในกฎหมายหรือเป็นนโยบายรัฐบาลที่จะเลิกกลุ่มหน่วยงานหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานการเงินของกลุ่มหน่วยงาน

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบรายงานการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า รายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้รายงานการเงินจากการใช้รายงานการเงินเหล่านี้

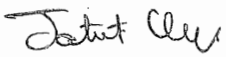
ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในรายงานการเงินรวม รายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสม เพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มหน่วยงาน

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่า มีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในรายงานการเงินที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มหน่วยงานต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอโครงสร้างและเนื้อหาของรายงานการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่ารายงานการเงินรวมรายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ แสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงิน ภายในกลุ่มหน่วยงานหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มหน่วยงานเพื่อแสดงความเห็นต่อรายงานการเงินรวม และรายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มหน่วยงาน

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้



(ดร.จตุร์วิทย์ เขียวชะอุ่ม)
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 6356
48 ซอยจรัญสนิทวงศ์ 34 ถนนจรัญสนิทวงศ์
แขวงอรุณอมรินทร์ เขตบางกอกน้อย
กรุงเทพมหานคร 10700
วันที่ 22 เมษายน 2568

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2567

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
		2567	2566	2567	2566	2567	2566
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4.1	6,547,339,078.71	4,763,547,369.02	1,595,003,707.18	1,129,276,403.31	4,952,335,371.53	3,634,270,965.71
ลูกหนี้	4.2	279,467,624.40	231,114,425.08	22,495,002.49	9,423,793.84	256,972,621.91	221,690,631.24
เงินลงทุนระยะสั้น	4.3	17,813,611,019.17	18,678,110,895.34	207,338,796.33	668,110,895.34	17,606,272,222.84	18,010,000,000.00
ลูกหนี้เงินยืมทดรองจ่าย	4.4	158,432.25	218,266.95	158,431.65	16,280.95	0.60	201,986.00
รายได้ค้างรับ	4.5	2,126,646,049.26	1,703,121,198.71	379,923,086.80	298,920,378.98	1,746,722,962.46	1,404,200,819.73
วัสดุคงเหลือ	4.6	4,051,514.45	4,643,859.03	2,650,848.31	2,969,518.64	1,400,666.14	1,674,340.39
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4.7	21,064,888.69	22,043,459.19	10,558,076.11	7,350,611.19	10,506,812.58	14,692,848.00
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		**26,792,338,606.93**	**25,402,799,473.32**	**2,218,127,948.87**	**2,116,067,882.25**	**24,574,210,658.06**	**23,286,731,591.07**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	4.8	629,212,654.53	634,022,241.48	566,970,467.14	563,606,918.56	62,242,187.39	70,415,322.92
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	4.9	55,440,045.83	27,708,436.02	47,623,262.85	25,871,201.82	7,816,782.98	1,837,234.20
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4.10	54,502,096.78	54,621,567.61	54,019,528.78	54,158,284.33	482,568.00	463,283.28
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		**739,154,797.14**	**716,352,245.11**	**668,613,258.77**	**643,636,404.71**	**70,541,538.37**	**72,715,840.40**
รวมสินทรัพย์		**27,531,493,404.07**	**26,119,151,718.43**	**2,886,741,207.64**	**2,759,704,286.96**	**24,644,752,196.43**	**23,359,447,431.47**
หนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน							
หนี้สิน							
หนี้สินหมุนเวียน							
เจ้าหนี้	4.11	1,142,252,194.26	3,682,893,950.13	25,562,515.54	18,487,113.61	1,116,689,678.72	3,664,406,836.52
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	4.12	2,559,227,656.34	1,057,144,579.59	44,105,111.31	41,917,426.85	2,515,122,545.03	1,015,227,152.74
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	4.13	274,693,464.52	274,026,862.07	274,693,464.52	274,026,862.07	-	-
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	4.14	211,911,978.76	236,530,202.24	211,911,978.76	236,530,202.24	-	-
เงินประกันอื่น		1,549,900.00	6,074,900.00	1,425,000.00	5,950,000.00	124,900.00	124,900.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4.15	38,980,047.21	56,072,255.24	5,150,153.71	3,846,722.84	33,829,893.50	52,225,532.40
รวมหนี้สินหมุนเวียน		**4,228,615,241.09**	**5,312,742,749.27**	**562,848,223.84**	**580,758,327.61**	**3,665,767,017.25**	**4,731,984,421.66**
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน							
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน	4.16	235,128,110.16	217,082,053.94	216,295,175.20	200,942,566.98	18,832,934.96	16,139,486.96
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4.17	46,232,736.75	41,824,226.49	43,325,025.46	36,735,746.55	2,907,711.29	5,088,479.94
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		**281,360,846.91**	**258,906,280.43**	**259,620,200.66**	**237,678,313.53**	**21,740,646.25**	**21,227,966.90**
รวมหนี้สิน		**4,509,976,088.00**	**5,571,649,029.70**	**822,468,424.50**	**818,436,641.14**	**3,687,507,663.50**	**4,753,212,388.56**
สินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน							
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม		23,021,517,316.07	20,547,502,688.73	2,064,272,783.14	1,941,267,645.82	20,957,244,532.93	18,606,235,042.91
รวมสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน		**23,021,517,316.07**	**20,547,502,688.73**	**2,064,272,783.14**	**1,941,267,645.82**	**20,957,244,532.93**	**18,606,235,042.91**
รวมหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน		**27,531,493,404.07**	**26,119,151,718.43**	**2,886,741,207.64**	**2,759,704,286.96**	**24,644,752,196.43**	**23,359,447,431.47**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาวณิชนันทน์ เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	หมายเหตุ	2567	2566	2567	2566	2567	2566
รายได้จากการดำเนินงาน							
รายได้ค่าธรรมเนียม	4.18	18,261,919,004.89	16,323,750,552.29	1,094,159,578.49	998,401,402.53	17,167,759,426.40	15,325,349,149.76
รายได้อื่น	4.19	641,843,732.03	422,175,513.97	61,125,628.40	14,020,910.65	580,718,103.63	408,154,603.32
รวมรายได้จากการดำเนินงาน		**18,903,762,736.92**	**16,745,926,066.26**	**1,155,285,206.89**	**1,012,422,313.18**	**17,748,477,530.03**	**15,733,503,753.08**
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน							
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	4.20	483,800,303.91	455,738,105.83	362,997,343.34	341,008,645.76	120,802,960.57	114,729,460.07
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	4.21	632,607,580.05	575,767,090.66	438,166,842.12	355,728,618.33	194,440,737.93	220,038,472.33
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4.8, 4.9	33,197,856.56	26,235,218.91	17,633,905.35	12,314,479.52	15,563,951.21	13,920,739.39
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	4.22	11,764,682,604.74	13,213,771,205.14	1,570,000.00	1,240,000.00	11,763,112,604.74	13,212,531,205.14
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า							
ในพื้นที่ประกาศ		3,303,547,785.56	3,699,183,866.57	-	-	3,303,547,785.56	3,699,183,866.57
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน		**16,217,836,130.82**	**17,970,695,487.11**	**820,368,090.81**	**710,291,743.61**	**15,397,468,040.01**	**17,260,403,743.50**
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี		**2,685,926,606.10**	**(1,224,769,420.85)**	**334,917,116.08**	**302,130,569.57**	**2,351,009,490.02**	**(1,526,899,990.42)**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาวณิชนันทน์ เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565		**22,008,802,311.82**	**1,875,667,278.49**	**20,133,135,033.33**
บวก รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี		(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**
บวก รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี		2,685,926,606.10	334,917,116.08	2,351,009,490.02
		23,233,429,294.83	**2,276,184,761.90**	**20,957,244,532.93**
หัก รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	4.14	(211,911,978.76)	(211,911,978.76)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2567		**23,021,517,316.07**	**2,064,272,783.14**	**20,957,244,532.93**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาวณิชนันทน์ เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
		2567	2566	2567	2566	2567	2566
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน							
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี		2,685,926,606.10	(1,224,769,420.85)	334,917,116.08	302,130,569.57	2,351,009,490.02	(1,526,899,990.42)
รายการปรับปรุงกระทบยอดรายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ							
เป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน							
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4.8, 4.9	33,197,856.56	26,235,218.91	17,633,905.35	12,314,479.52	15,563,951.21	13,920,739.39
รับรู้รายได้จากการรับบริจาค	4.19	(485,475.17)	(438,182.62)	(485,475.17)	(438,182.62)	-	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	4.16	27,771,545.00	26,941,186.00	25,078,097.00	24,381,120.00	2,693,448.00	2,560,066.00
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		136.00	1,227.07	50.00	1,175.07	86.00	52.00
ดอกเบี้ยรับ	4.19	(477,025,506.64)	(302,858,657.27)	(30,507,986.74)	(13,388,327.19)	(446,517,519.90)	(289,470,330.08)
กลับรายการสำหรับเงินอุดหนุนให้ผู้ใช้ไฟฟ้า							
ที่ด้อยโอกาส	4.22	(2,489,892,695.26)	(605,131,847.56)	-	-	(2,489,892,695.26)	(605,131,847.56)
กลับรายการหนี้สงสัยจะสูญ	4.21	-	(203,249.24)	-	-	-	(203,249.24)
เงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน							
ก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		(220,507,533.41)	(2,080,223,725.56)	346,635,706.52	325,000,834.35	(567,143,239.93)	(2,405,224,559.91)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง							
ลูกหนี้		(48,353,199.32)	258,289,226.39	(13,071,208.65)	57,858,718.01	(35,281,990.67)	200,430,508.38
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน		59,834.70	(192,706.95)	(142,150.70)	9,279.05	201,985.40	(201,986.00)
รายได้ค้างรับ		(334,377,519.97)	140,585,990.09	(79,715,944.56)	5,076,151.14	(254,661,575.41)	135,509,838.95
วัสดุคงเหลือ		592,344.58	(1,547,138.04)	318,670.33	(569,810.36)	273,674.25	(977,327.68)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		978,570.50	(5,499,551.97)	(3,207,464.92)	195,415.41	4,186,035.42	(5,694,967.38)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		119,470.83	(349,105.49)	138,755.55	(306,755.55)	(19,284.72)	(42,349.94)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)							
เจ้าหนี้ (ไม่รวมเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน)		(51,118,745.61)	2,053,486,053.43	6,705,716.93	12,578,138.93	(57,824,462.54)	2,040,907,914.50
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		1,502,083,076.75	(214,667,758.48)	2,187,684.46	276,033.92	1,499,895,392.29	(214,943,792.40)
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้		666,602.45	(56,558,580.52)	666,602.45	(56,558,580.52)	-	-
เงินประกันอื่น		(4,525,000.00)	3,675,000.00	(4,525,000.00)	3,675,000.00	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(17,092,208.03)	(36,777,208.98)	1,303,430.87	(4,234,447.96)	(18,395,638.90)	(32,542,761.02)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		4,894,003.43	(4,553,840.40)	7,074,772.08	(4,978,172.17)	(2,180,768.65)	424,331.77
		1,053,927,230.31	2,135,890,379.08	(82,266,136.16)	13,020,969.90	1,136,193,366.47	2,122,869,409.18
เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน		833,419,696.90	55,666,653.52	264,369,570.36	338,021,804.25	569,050,126.54	(282,355,150.73)
จ่ายประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน							
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน	4.16	(9,725,488.78)	(4,314,876.14)	(9,725,488.78)	(3,306,733.10)	-	(1,008,143.04)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง		(236,530,202.24)	(283,773,062.41)	(236,530,202.24)	(283,773,062.41)	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		59,125,589.33	79,865,712.31	20,680,131.82	7,150,794.40	38,445,457.51	72,714,917.91
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก							
(ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		646,289,595.21	(152,555,572.72)	38,794,011.16	58,092,803.14	607,495,584.05	(210,648,375.86)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน							
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ถาวร		(13,931,869.08)	(42,453,197.19)	(7,351,418.62)	(32,554,004.01)	(6,580,450.46)	(9,899,193.18)
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(41,818,479.34)	(15,807,406.55)	(35,028,479.34)	(15,427,406.55)	(6,790,000.00)	(380,000.00)
เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้น		17,250,346,905.58	12,040,000,000.00	460,772,099.01	-	16,789,574,806.57	12,040,000,000.00
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนระยะสั้น		(16,385,847,029.41)	(13,766,059,949.47)	-	(466,059,949.47)	(16,385,847,029.41)	(13,300,000,000.00)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		328,752,586.73	99,559,601.06	8,541,091.66	1,222,443.53	320,211,495.07	98,337,157.53
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		1,137,502,114.48	(1,684,760,952.15)	426,933,292.71	(512,818,916.50)	710,568,821.77	(1,171,942,035.65)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		**1,783,791,709.69**	**(1,837,316,524.87)**	**465,727,303.87**	**(454,726,113.36)**	**1,318,064,405.82**	**(1,382,590,411.51)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		**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**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	4.1	**6,547,339,078.71**	**4,763,547,369.02**	**1,595,003,707.18**	**1,129,276,403.31**	**4,952,335,371.53**	**3,634,270,965.71**
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม							
รายการที่ไม่ใช่เงินสดประกอบด้วย							
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์		369,685.00	-	369,685.00	-	-	-
ครุภัณฑ์ได้มาจากการรับบริจาค		-	743,100.00	-	743,100.00	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง							
รับรู้เป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		-	4,853,143.18	-	4,853,143.18	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาวณิชนันทน์ เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง	หน้า
1	ข้อมูลทั่วไป	85
2	เกณฑ์การจัดทำรายงานการเงิน	85 - 86
3	สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ	86 - 89
4	ข้อมูลเพิ่มเติม	90
4.1	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	90
4.2	ลูกหนี้	91
4.3	เงินลงทุนระยะสั้น	92
4.4	ลูกหนี้เงินยืมทดรองจ่าย	92
4.5	รายได้ค้างรับ	93
4.6	วัสดุคงเหลือ	93
4.7	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	94
4.8	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	94 - 101
4.9	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	102 - 103
4.10	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	104
4.11	เจ้าหนี้	104
4.12	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	105
4.13	รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	105
4.14	รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	106
4.15	หนี้สินหมุนเวียนอื่น	107
4.16	ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	107 - 110
4.17	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	110
4.18	รายได้ค่าธรรมเนียม	111
4.19	รายได้อื่น	111
4.20	ค่าใช้จ่ายบุคลากร	112
4.21	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	112-113
4.22	ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	113
5	เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี	114-115
6	รายงานรายได้แผ่นดิน	115
7	เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน	116
8	ภาระผูกพัน	116 - 117
9	การอนุมัติรายงานการเงิน	117

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 **สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)** จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เป็นหน่วยงานของรัฐ ซึ่งมิได้เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ 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 อย่างไรก็ตาม สำนักงาน กกพ. จัดทำรายงานการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. และรายงานการเงินเฉพาะกองทุนพัฒนาไฟฟ้าแยกต่างหากไว้ด้วย

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

1.2 **กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (กองทุนฯ)** จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ไม่มีฐานะเป็นนิติบุคคล เป็นทุนหมุนเวียนอยู่ภายใต้การควบคุมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) จำนวน 1 กองทุน คือ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมถึงกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ จำนวน 59 กองทุน โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

(1) เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น

(2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า สั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้า โดยเลือกปฏิบัติและไม่เป็นธรรม

(3) เพื่อพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

(5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

1.3 **รายได้ของสำนักงาน กกพ. / เงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า**

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

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

2. เกณฑ์การจัดทำรายงานการเงิน

รายงานการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และรายงานการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงาน กกพ. และรายงานการเงินเฉพาะกองทุนฯ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้จัดทำขึ้นตามพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561

รายการที่ปรากฏในรายงานการเงินฉบับนี้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2564 ที่กระทรวงการคลังประกาศใช้ ซึ่งรวมถึงหลักการและนโยบายการบัญชีภาครัฐ มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐ โดยจัดทำขึ้นตามรูปแบบการนำเสนอรายงานการเงินของหน่วยงานของรัฐ และรูปแบบการนำเสนอรายงานการเงินของหน่วยงานของรัฐ (ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2566) ที่กำหนดตามหนังสือกรมบัญชีกลาง ที่ กค 0410.2/ ว 479 ลงวันที่ 2 ตุลาคม 2563 และหนังสือกรมบัญชีกลางที่ กค 0410.2/ ว 559 ลงวันที่ 25 กันยายน 2566 ยกเว้นเรื่อง การจัดทำงบกระแสเงินสด ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 เรื่อง งบกระแสเงินสด และผลประโยชน์ของพนักงานถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ทั้งนี้ การถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีทั้ง 2 ฉบับ สำนักงาน กกพ. ถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอกับรายการ เหตุการณ์ และสถานการณ์อื่นที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันเพื่อให้รายงานการเงินมีความน่าเชื่อถือ แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด เพื่อสะท้อนเนื้อหาเชิงเศรษฐกิจของรายการ และเหตุการณ์ให้มีความครบถ้วนในทุกส่วนที่มีสาระสำคัญ ตลอดจนเพื่อให้สอดคล้องกับองค์ประกอบของรายงานการเงินตามย่อหน้าที่ 16 (ง) งบกระแสเงินสด และย่อหน้าที่ 104 ตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐ ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนอรายงานการเงิน ซึ่งข้อมูลกระแสเงินสดช่วยให้การประเมินความสามารถของสำนักงาน กกพ. ในการก่อให้เกิดเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด และความต้องการใช้กระแสเงินสดของสำนักงาน กกพ. แก่ผู้ใช้รายงานการเงิน

การจัดทำรายงานการเงินรวมนี้ สำนักงาน กกพ. ได้นำหน่วยงานภายใต้สังกัด จำนวน 14 แห่ง ประกอบด้วย ฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 แห่ง และส่วนกลาง 1 แห่ง รวมถึงทุนหมุนเวียนที่ไม่เป็นนิติบุคคลที่อยู่ในความรับผิดชอบ จำนวน 1 กองทุน คือ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งสำนักงาน กกพ. จัดทำขึ้นก่อนมาตรฐานการบัญชีภาครัฐ ฉบับที่ 35 เรื่อง รายงานการเงินรวมจะประกาศใช้ เพื่อประโยชน์ของผู้ใช้รายงานการเงินที่เกี่ยวข้องกับการตัดสินใจเชิงเศรษฐกิจ รายงานการเงินสะท้อนเนื้อหาเชิงเศรษฐกิจของรายการ เหตุการณ์ หรือสถานการณ์อื่นโดยไม่ได้คำนึงถึงรูปแบบทางกฎหมาย ตลอดจนเพื่อให้รายงานการเงินมีความครบถ้วนในทุกส่วนที่มีสาระสำคัญ

รายงานการเงินนี้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิม เว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน

3.2 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น หมายถึง เงินลงทุนที่หน่วยงานตั้งใจจะถือไว้ไม่เกิน 1 ปี หรือมีกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 1 ปี นับตั้งแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาการรายงาน

3.3 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณการจากลูกหนี้แต่ละราย โดยพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ เป็นลูกหนี้ที่พ้นกำหนดระยะเวลาการชำระหนี้ และได้มีการติดตามลูกหนี้ตามเงื่อนไขที่สำนักงาน กกพ. กำหนดไว้ หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

3.4 รายได้ค้างรับ

3.4.1 รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้าค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการไฟฟ้าของปีก่อนปรับด้วยสมมติฐานค่าเฉลี่ยของผลประกอบการไฟฟ้าย้อนหลัง 3 ปี และปรับลดด้วยประมาณการรายได้ค่าธรรมเนียมของผู้จำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม (IPS) และผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในกิจการของตนเอง (IPU) ปีก่อน

3.4.2 รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซค้างรับ

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติปีก่อน ปรับด้วยสมมติฐานของอัตราค่าเฉลี่ยความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ

(2) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติปีก่อน ปรับด้วยสมมติฐานของอัตราค่าเฉลี่ยความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ

3.5 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือบันทึกเป็นวัสดุคงเหลือทั้งจำนวน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา และรับรู้รายการเป็นค่าใช้จ่ายตามการเบิกใช้วัสดุ ณ วันสิ้นงวด โดยตีราคาตามราคาทุนด้วยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO)

3.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ

3.6.1 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน บันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าต่อหน่วยที่ได้มาตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป

3.6.2 ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 26/2552 (ครั้งที่ 65) วันที่ 29 กันยายน 2552 และครั้งที่ 24/2554 (ครั้งที่ 133) วันที่ 30 มิถุนายน 2554 ส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามบันทึกข้อความของฝ่ายบริหารงานองค์กรที่ สกพ 5510/0181 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2555 ซึ่งได้ทบทวนมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ทุกสิ้นรอบปีบัญชี 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
(1.4) ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี
(1.5) ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.6) ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.7) ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.8) ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(1.9) ครุภัณฑ์กีฬา	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี
(2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		
(2.1) โปรแกรมคอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(2.2) ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี

3.7 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) รับรู้หนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

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

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) จ่ายบำเหน็จตอบแทนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2564 เป็นการจ่ายครั้งเดียว เมื่อพนักงานออกจากงานหลังจากที่ปฏิบัติงานครบตามสิทธิและอายุงานที่กำหนดไว้

กรณีที่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานจริง จะนำเงินดังกล่าวหักจากประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งเป็นหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

3.8 การรับรู้รายได้ ค่าใช้จ่าย

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

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้าและก๊าซรายปี 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

<u>กิจการตามมาตรา 97(1)</u>

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้านครหลวงเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง รับรู้รายได้ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ.

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่างองค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ หรือหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คำนวณเงินนำส่งเข้ากองทุนในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ในอัตราตามที่กำหนดโดย กกพ.

<u>กิจการตามมาตรา 97(3) และกิจการตามมาตรา 97(6)</u>

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้เรียกเก็บเงินที่นำส่งเข้ากองทุน จากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยผลิตไฟฟ้า ที่เกิดขึ้นจริงตามรายงานในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. แบ่งเป็นร้อยละ 95 สำหรับใช้ในการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และร้อยละ 5 สำหรับเป็นค่าใช้จ่าย ในการบริหารกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

<u>กิจการตามมาตรา 97(4)</u>

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

<u>กิจการตามมาตรา 97(5)</u>

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

3.8.3 รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่สถาบันการเงินกำหนด

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

3.8.5 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ที่มีมูลค่าต่อหน่วยตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป รับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาครอการรับรู้ ณ วันที่รับมา และรับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาคตามสัดส่วนการคำนวณค่าเสื่อมราคาของประเภทครุภัณฑ์ (ก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563)

3.8.6 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์

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

3.8.7 รายจ่ายที่ต้องเบิกเงินยืมติดต่อคาบเกี่ยวไปถึงงบประมาณใหม่ โดยเบิกจากงบประมาณปัจจุบันไปจ่ายสำหรับระยะเวลาในปีงบประมาณใหม่ ให้ถือเป็นรายจ่ายของปีที่เบิกเงินยืมสำหรับค่าใช้จ่าย ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไม่เกิน 60 วัน
- สำหรับปฏิบัติงานอื่นๆ ไม่เกิน 15 วัน

3.8.8 ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภครับรู้เป็นรายจ่ายตามปีงบประมาณที่ได้รับแจ้งให้ชำระหนี้

3.8.9 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) สำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า และสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

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

3.8.10 ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ หมายถึง เงินตามแผนงานงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้จ่ายสำหรับค่าบริหารจัดการและค่าดำเนินการโครงการชุมชนให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อแผนงานประจำปีงบประมาณได้รับอนุมัติจาก กกพ. และโอนไปให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

3.9 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ถ้าไม่ได้จ่าย หรือจ่ายไม่หมด และหักค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสมและจำเป็นแล้ว เหลือเท่าใดจะนำส่งคลังเป็นเงินรายได้แผ่นดินภายใน 45 วัน นับจากวันที่ผู้สอบบัญชีรับรองรายงานการเงินของสำนักงาน กกพ. แต่หากผู้สอบบัญชีไม่สามารถรับรองรายงานการเงินของปีงบประมาณที่ล่วงมาแล้วได้ทัน ให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินให้แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณนั้น ด้วยจำนวนเงินที่ปรากฏตามรายงานการเงินก่อนผู้สอบบัญชีรับรอง ทั้งนี้ ในระหว่างที่รอการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินสำนักงาน กกพ. จะขอเบิกเงินไปทดรองจ่ายเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในปีงบประมาณนั้นไปพลางก่อนก็ได้

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

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

3.9.2 รายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก และได้ขอกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีแล้ว

3.9.3 ภาระจำเป็นอื่น ที่คณะกรรมการ กกพ. เห็นชอบ

3.10 เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ

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

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีดังกล่าวข้างต้นทั้งจำนวนได้รวมอยู่ในบัญชีรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

4. ข้อมูลเพิ่มเติม

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
เงินสดในมือและเงินสดย่อย	390,000.00	370,000.00	-	-	390,000.00	370,000.00
เงินฝากระหว่างทาง	140,091,301.00	-	-	-	140,091,301.00	-
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	4,756,006,202.42	3,872,976,434.78	698,111,148.28	629,276,403.31	4,057,895,054.14	3,243,700,031.47
เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน	-	200,934.24	-	-	-	200,934.24
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน	1,650,851,575.29	890,000,000.00	896,892,558.90	500,000,000.00	753,959,016.39	390,000,000.00
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	**6,547,339,078.71**	**4,763,547,369.02**	**1,595,003,707.18**	**1,129,276,403.31**	**4,952,335,371.53**	**3,634,270,965.71**

ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 และวันที่ 30 กันยายน 2566 เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ตามอัตราที่สถาบันการเงินกำหนด และเงินฝากธนาคารออมทรัพย์ประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน ได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 2.10 - 2.20 ต่อปี และร้อยละ 1.81 - 2.20 ต่อปี ตามลำดับ

เงินฝากธนาคาร จำแนกตามสถาบันการเงิน ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์						
ธนาคารกรุงไทย	4,602,436,700.91	3,723,039,409.62	697,946,617.19	629,235,625.21	3,904,490,083.72	3,093,803,784.41
ธนาคารทิสโก้	3,008.72	3,001.24	-	-	3,008.72	3,001.24
ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์	40,941.97	40,778.10	40,941.97	40,778.10	-	-
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	13,713,919.08	13,509,602.54	123,360.09	-	13,590,558.99	13,509,602.54
ธนาคารไทยพาณิชย์	292.16	-	229.03	-	63.13	-
ธนาคารทหารไทยธนชาต	139,811,339.58	136,383,643.28	-	-	139,811,339.58	136,383,643.28
รวมเงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	**4,756,006,202.42**	**3,872,976,434.78**	**698,111,148.28**	**629,276,403.31**	**4,057,895,054.14**	**3,243,700,031.47**
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน						
ธนาคารทิสโก้	-	390,000,000.00	-	-	-	390,000,000.00
ธนาคารทหารไทยธนชาต	-	500,000,000.00	-	500,000,000.00	-	-
ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์	896,892,558.90	-	896,892,558.90	-	-	-
ธนาคารกรุงไทย	753,959,016.39	-	-	-	753,959,016.39	-
รวมเงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน	**1,650,851,575.29**	**890,000,000.00**	**896,892,558.90**	**500,000,000.00**	**753,959,016.39**	**390,000,000.00**

4.2 ลูกหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียม	22,514,824.24	9,443,615.59	22,514,824.24	9,443,615.59	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(1)	176,044.02	176,044.02	-	-	176,044.02	176,044.02
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(3)	245,597,467.19	212,074,257.61	-	-	245,597,467.19	212,074,257.61
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(4)	6,149.78	10,148.52	-	-	6,149.78	10,148.52
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(5)	2,459.91	4,059.70	-	-	2,459.91	4,059.70
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(6)	12,926,182.13	11,161,802.51	-	-	12,926,182.13	11,161,802.51
รวมลูกหนี้	**281,223,127.27**	**232,869,927.95**	**22,514,824.24**	**9,443,615.59**	**258,708,303.03**	**223,426,312.36**
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,755,502.87)	(1,755,502.87)	(19,821.75)	(19,821.75)	(1,735,681.12)	(1,735,681.12)
รวมลูกหนี้	**279,467,624.40**	**231,114,425.08**	**22,495,002.49**	**9,423,793.84**	**256,972,621.91**	**221,690,631.24**

ลูกหนี้ จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ยังไม่เกินกำหนดชำระ	271,974,672.49	222,914,795.26	22,194,201.17	8,220,781.72	249,780,471.32	214,694,013.54
เกินกำหนดชำระไม่เกิน 30 วัน	-	174,707.97	-	174,707.97	-	-
ค้างชำระเกินกว่า 30 วัน - 90 วัน	4,095,304.03	6,647,482.19	300,801.32	174,707.97	3,794,502.71	6,472,774.22
ค้างชำระเกินกว่า 90 วัน - 180 วัน	1,757,367.79	379,513.79	-	208,097.88	1,757,367.79	171,415.91
ค้างชำระเกินกว่า 180 วัน - 365 วัน	301,959.48	885,203.43	-	817,924.06	301,959.48	67,279.37
ค้างชำระเกินกว่า 365 วันขึ้นไป	3,093,823.48	2,042,933.28	19,821.75	22,103.96	3,074,001.73	2,020,829.32
รวมลูกหนี้	**281,223,127.27**	**233,044,635.92**	**22,514,824.24**	**9,618,323.56**	**258,708,303.03**	**223,426,312.36**
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,755,502.87)	(1,755,502.87)	(19,821.75)	(19,821.75)	(1,735,681.12)	(1,735,681.12)
รวมลูกหนี้ - สุทธิ	**279,467,624.40**	**231,289,133.05**	**22,495,002.49**	**9,598,501.81**	**256,972,621.91**	**221,690,631.24**

4.3 เงินลงทุนระยะสั้น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
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	17,813,611,019.17	15,878,273,389.40	207,338,796.33	203,273,389.40	17,606,272,222.84	15,675,000,000.00
รวมเงินลงทุนระยะสั้น	**17,813,611,019.17**	**18,678,110,895.34**	**207,338,796.33**	**668,110,895.34**	**17,606,272,222.84**	**18,010,000,000.00**

ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 และวันที่ 30 กันยายน 2566 เงินลงทุนระยะสั้นได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 2.30 - 2.70 ต่อปี และ 1.50 - 2.50 ต่อปี ตามลำดับ

4.4 ลูกหนี้เงินยืมทดรองจ่าย ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ลูกหนี้เงินยืมทดรองจ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	1,450.60	16,250.95	1,450.00	16,250.95	0.60	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	128,379.90	-	128,379.90	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุม	28,601.75	202,016.00	28,601.75	30.00	-	201,986.00
รวมลูกหนี้เงินยืมทดรองจ่าย	**158,432.25**	**218,266.95**	**158,431.65**	**16,280.95**	**0.60**	201,986.00
ลูกหนี้เงินยืมทดรองจ่าย จำแนกตามอายุหนี้ ดังนี้						
ยังไม่เกินกำหนดระยะเวลา	30,052.35	201,436.00	30,051.75	30.00	0.60	201,406.00
เกินกำหนดระยะเวลา ไม่เกิน 15 วัน	128,379.90	16,830.95	128,379.90	16,250.95	-	580.00
เกินกำหนดระยะเวลา เกินกว่า 15 วัน	-	-	-	-	-	-
รวมลูกหนี้เงินยืมทดรองจ่าย	**158,432.25**	**218,266.95**	**158,431.65**	**16,280.95**	**0.60**	**201,986.00**

4.5 รายได้ค้างรับ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า	279,059,484.43	199,984,092.40	279,059,484.43	199,984,092.40	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซ	92,148,057.37	91,507,504.84	92,148,057.37	91,507,504.84	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	1,250,000,000.00	1,000,000,000.00	-	-	1,250,000,000.00	1,000,000,000.00
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(3)	211,293,961.85	206,864,694.27	-	-	211,293,961.85	206,864,694.27
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(4)	2,011.52	2,591.27	-	-	2,011.52	2,591.27
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(5)	804.60	1,036.51	-	-	804.60	1,036.51
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(6)	11,120,734.36	10,887,614.87	-	-	11,120,734.36	10,887,614.87
	1,843,625,054.13	1,509,247,534.16	371,207,541.80	291,491,597.24	1,472,417,512.33	1,217,755,936.92
ดอกเบี้ยค้างรับ	283,020,995.13	193,873,664.55	8,715,545.00	7,428,781.74	274,305,450.13	186,444,882.81
รวมรายได้ค้างรับ	**2,126,646,049.26**	**1,703,121,198.71**	**379,923,086.80**	**298,920,378.98**	**1,746,722,962.46**	**1,404,200,819.73**

4.6 วัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
วัสดุสำนักงาน	2,872,194.45	3,264,989.03	1,471,528.31	1,590,648.64	1,400,666.14	1,674,340.39
วัสดุคอมพิวเตอร์	1,172,760.00	1,371,990.00	1,172,760.00	1,371,990.00	-	-
วัสดุงานบ้านงานครัว	6,560.00	6,880.00	6,560.00	6,880.00	-	-
รวมวัสดุคงเหลือ	**4,051,514.45**	**4,643,859.03**	**2,650,848.31**	**2,969,518.64**	**1,400,666.14**	**1,674,340.39**

4.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	183,909.36	185,361.91	183,909.36	185,361.91	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	1,481,133.89	1,192,494.36	1,481,133.89	1,192,494.36	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	-	472,499.28	-	472,499.28	-	-
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	201,345.10	165,858.93	201,345.10	165,858.93	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	12,672,182.63	9,405,211.57	8,691,687.76	5,334,396.71	3,980,494.87	4,070,814.86
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	6,526,317.71	10,622,033.14	-	-	6,526,317.71	10,622,033.14
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	**21,064,888.69**	**22,043,459.19**	**10,558,076.11**	**7,350,611.19**	**10,506,812.58**	**14,692,848.00**

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ที่ดิน	**301,581,820.00**	**301,581,820.00**	**299,085,820.00**	**299,085,820.00**	**2,496,000.00**	**2,496,000.00**
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	159,057,385.78	156,997,093.05	50,360,859.60	50,360,859.60	108,696,526.18	106,636,233.45
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	257,441,637.70	257,441,637.70	257,441,637.70	257,441,637.70	-	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า - ระหว่างก่อสร้าง	460,327.10	-	460,327.10	-	-	-
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม - อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	(110,940,158.26)	(103,260,224.15)	(49,682,386.74)	(48,750,534.22)	(61,257,771.52)	(54,509,689.93)
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง - สุทธิ	**306,019,192.32**	**311,178,506.60**	**258,580,437.66**	**259,051,963.08**	**47,438,754.66**	**52,126,543.52**
ครุภัณฑ์	231,620,662.80	225,132,235.90	148,283,639.90	143,686,295.19	83,337,022.90	81,445,940.71
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม - ครุภัณฑ์	(210,009,020.59)	(203,870,321.02)	(138,979,430.42)	(138,217,159.71)	(71,029,590.17)	(65,653,161.31)
ครุภัณฑ์ - สุทธิ	**21,611,642.21**	**21,261,914.88**	**9,304,209.48**	**5,469,135.48**	**12,307,432.73**	**15,792,779.40**
รวมที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	**629,212,654.53**	**634,022,241.48**	**566,970,467.14**	**563,606,918.56**	**62,242,187.39**	**70,415,322.92**

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ) ประกอบด้วย

งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

	2566				
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	ครุภัณฑ์	อื่นๆ	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565	301,581,820.00	376,503,531.35	220,831,926.48	-	898,917,277.83
มูลค่าของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น	-	39,184,695.40	8,864,744.97	-	48,049,440.37
การจำหน่ายออก	-	(1,249,496.00)	(4,564,435.55)	-	(5,813,931.55)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	301,581,820.00	414,438,730.75	225,132,235.90	-	941,152,786.65
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565	-	(97,188,023.74)	(196,072,252.82)	-	(293,260,276.56)
ค่าเสื่อมราคาระหว่างปี	-	(7,321,695.41)	(12,362,381.93)	-	(19,684,077.34)
การจำหน่ายออก	-	1,249,495.00	4,564,313.73	-	5,813,808.73
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	-	(103,260,224.15)	(203,870,321.02)	-	(307,130,545.17)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	**301,581,820.00**	**311,178,506.60**	**21,261,914.88**	-	**634,022,241.48**

งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.

หน่วย : บาท

	2566				
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	ครุภัณฑ์	อื่นๆ	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565	299,085,820.00	272,748,135.36	144,784,412.62	-	716,618,367.98
มูลค่าของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น	-	36,303,857.94	1,846,389.25	-	38,150,247.19
การจำหน่ายออก	-	(1,249,496.00)	(2,944,506.68)	-	(4,194,002.68)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	299,085,820.00	307,802,497.30	143,686,295.19	-	750,574,612.49
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565	-	(48,935,357.01)	(136,053,085.51)	-	(184,988,442.52)
ค่าเสื่อมราคาระหว่างปี	-	(1,064,672.21)	(5,108,511.06)	-	(6,173,183.27)
การจำหน่ายออก	-	1,249,495.00	2,944,436.86	-	4,193,931.86
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	-	(48,750,534.22)	(138,217,159.71)	-	(186,967,693.93)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	**299,085,820.00**	**259,051,963.08**	**5,469,135.48**	-	**563,606,918.56**

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ) ประกอบด้วย

งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ

หน่วย : บาท

	2566				
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	ครุภัณฑ์	อื่นๆ	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565	2,496,000.00	103,755,395.99	76,047,513.86	-	182,298,909.85
มูลค่าของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น	-	2,880,837.46	7,018,355.72	-	9,899,193.18
การจำหน่ายออก	-	-	(1,619,928.87)	-	(1,619,928.87)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	2,496,000.00	106,636,233.45	81,445,940.71	-	190,578,174.16
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565	-	(48,252,666.73)	(60,019,167.31)	-	(108,271,834.04)
ค่าเสื่อมราคาระหว่างปี	-	(6,257,023.20)	(7,253,870.87)	-	(13,510,894.07)
การจำหน่ายออก	-	-	1,619,876.87	-	1,619,876.87
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	-	(54,509,689.93)	(65,653,161.31)	-	(120,162,851.24)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	**2,496,000.00**	**52,126,543.52**	**15,792,779.40**	-	**70,415,322.92**

งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

	2567				
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	ครุภัณฑ์	อื่นๆ	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2566	301,581,820.00	414,438,730.75	225,132,235.90	-	941,152,786.65
มูลค่าของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น	-	2,520,619.83	11,780,934.25	-	14,301,554.08
การจำหน่ายออก	-	-	(5,292,507.35)	-	(5,292,507.35)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2567	301,581,820.00	416,959,350.58	231,620,662.80	-	950,161,833.38
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2566	-	(103,260,224.15)	(203,870,321.02)	-	(307,130,545.17)
ค่าเสื่อมราคาระหว่างปี	-	(7,679,934.11)	(11,431,052.92)	-	(19,110,987.03)
การจำหน่ายออก	-	-	5,292,353.35	-	5,292,353.35
ณ วันที่ 30 กันยายน 2567	-	(110,940,158.26)	(210,009,020.59)	-	(320,949,178.85)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2567	**301,581,820.00**	**306,019,192.32**	**21,611,642.21**	-	**629,212,654.53**

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ) ประกอบด้วย

งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.

หน่วย : บาท

	2567				
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	ครุภัณฑ์	อื่นๆ	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2566	299,085,820.00	307,802,497.30	143,686,295.19	-	750,574,612.49
มูลค่าของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น	-	460,327.10	7,260,776.52	-	7,721,103.62
การจำหน่ายออก	-	-	(2,663,431.81)	-	(2,663,431.81)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2567	**299,085,820.00**	**308,262,824.40**	**148,283,639.90**	-	**755,632,284.30**
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2566	-	(48,750,534.22)	(138,217,159.71)	-	(186,967,693.93)
ค่าเสื่อมราคาระหว่างปี	-	(931,852.52)	(3,425,634.52)	-	(4,357,487.04)
การจำหน่ายออก	-	-	2,663,363.81	-	2,663,363.81
ณ วันที่ 30 กันยายน 2567	-	(49,682,386.74)	(138,979,430.42)	-	(188,661,817.16)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2567	**299,085,820.00**	**258,580,437.66**	**9,304,209.48**	-	**566,970,467.14**

งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ

หน่วย : บาท

	2567				
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	ครุภัณฑ์	อื่นๆ	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2566	2,496,000.00	106,636,233.45	81,445,940.71	-	190,578,174.16
มูลค่าของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น		2,060,292.73	4,520,157.73	-	6,580,450.46
การจำหน่ายออก	-	-	(2,629,075.54)	-	(2,629,075.54)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2567	2,496,000.00	108,696,526.18	83,337,022.90	-	194,529,549.08
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2566	-	(54,509,689.93)	(65,653,161.31)	-	(120,162,851.24)
ค่าเสื่อมราคาระหว่างปี	-	(6,748,081.59)	(8,005,418.40)	-	(14,753,499.99)
การจำหน่ายออก	-	-	2,628,989.54	-	2,628,989.54
ณ วันที่ 30 กันยายน 2567	-	(61,257,771.52)	(71,029,590.17)	-	(132,287,361.69)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2567	**2,496,000.00**	**47,438,754.66**	**12,307,432.73**	-	**62,242,187.39**

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ) ประกอบด้วย

2567

	ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2566		
	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	70,912,894.33	50,360,859.60	20,552,034.73
สิ่งปลูกสร้าง	8,307,737.20	-	8,307,737.20
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	123,217,604.36	80,403,799.67	42,813,804.69
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	27,493,839.02	12,542,099.42	14,951,739.60
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	2,542,556.16	1,712,658.45	829,897.71
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	24,074,613.80	16,352,310.98	7,722,302.82
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	36,738,230.84	27,702,130.84	9,036,100.00
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	2,619,849.51	125,922.43	2,493,927.08
ครุภัณฑ์ - กีฬา	997,947.66	997,947.66	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	389,574.17	-	389,574.17
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,375,028.88	1,193,864.48	181,164.40
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	5,682,991.50	2,655,561.26	3,027,430.24
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า - ระหว่างก่อสร้าง	-	-	-
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	257,441,637.70	257,441,637.70	-
รวม	**941,152,786.65**	**750,574,612.49**	**190,578,174.16**
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
อาคารสำนักงาน	(27,540,896.90)	-	(27,540,896.90)
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(5,280,069.71)	-	(5,280,069.71)
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(66,390,511.88)	(48,750,534.22)	(17,639,977.66)
สิ่งปลูกสร้าง	(4,048,745.66)	-	(4,048,745.66)
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(111,104,586.65)	(77,954,103.49)	(33,150,483.16)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(23,004,682.72)	(11,444,361.33)	(11,560,321.39)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(2,296,549.59)	(1,674,709.79)	(621,839.80)
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(21,929,112.26)	(15,554,680.26)	(6,374,432.00)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(36,704,649.38)	(27,702,112.84)	(9,002,536.54)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(1,510,126.35)	(119,180.55)	(1,390,945.80)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(997,937.66)	(997,937.66)	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	(389,571.17)	-	(389,571.17)
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(1,282,839.35)	(1,147,225.14)	(135,614.21)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(4,650,265.89)	(1,622,848.65)	(3,027,417.24)
รวม	**(307,130,545.17)**	**(186,967,693.93)**	**(120,162,851.24)**
มูลค่าตามบัญชี	**634,022,241.48**	**563,606,918.56**	**70,415,322.92**
ค่าเสื่อมราคา			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566			

2567

หน่วย : บาท

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี						ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2567		
เพิ่มขึ้น			ลดลง					
งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ
-	-	-	-	-	-	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
2,060,292.73	-	2,060,292.73	-	-	-	72,973,187.06	50,360,859.60	22,612,327.46
-	-	-	-	-	-	8,307,737.20	-	8,307,737.20
7,637,004.03	6,247,668.10	1,389,335.93	(3,238,225.52)	(1,654,474.58)	(1,583,750.94)	127,616,382.87	84,996,993.19	42,619,389.68
1,700,881.03	318,571.03	1,382,310.00	(636,474.24)	(66,000.00)	(570,474.24)	28,558,245.81	12,794,670.45	15,763,575.36
-	-	-	(23,364.49)	(23,364.49)	-	2,519,191.67	1,689,293.96	829,897.71
742,413.34	146,149.54	596,263.80	(775,243.10)	(300,392.74)	(474,850.36)	24,041,784.04	16,198,067.78	7,843,716.26
-	-	-	-	-	-	36,738,230.84	27,702,130.84	9,036,100.00
935,248.00	345,500.00	589,748.00	-	-	-	3,555,097.51	471,422.43	3,083,675.08
-	-	-	-	-	-	997,947.66	997,947.66	-
-	-	-	-	-	-	389,574.17	-	389,574.17
765,387.85	202,887.85	562,500.00	-	-	-	2,140,416.73	1,396,752.33	743,664.40
-	-	-	(619,200.00)	(619,200.00)	-	5,063,791.50	2,036,361.26	3,027,430.24
460,327.10	460,327.10	-	-	-	-	460,327.10	460,327.10	-
-	-	-	-	-	-	257,441,637.70	257,441,637.70	-
14,301,554.08	**7,721,103.62**	**6,580,450.46**	**(5,292,507.35)**	**(2,663,431.81)**	**(2,629,075.54)**	**950,161,833.38**	**755,632,284.30**	**194,529,549.08**
(4,550,715.90)	-	(4,550,715.90)	-	-	-	(32,091,612.80)	-	(32,091,612.80)
(644,928.60)	-	(644,928.60)	-	-	-	(5,924,998.31)	-	(5,924,998.31)
(1,929,331.13)	(931,852.52)	(997,478.61)	-	-	-	(68,319,843.01)	(49,682,386.74)	(18,637,456.27)
(554,958.48)	-	(554,958.48)	-	-	-	(4,603,704.14)	-	(4,603,704.14)
(7,737,253.89)	(2,098,190.53)	(5,639,063.36)	3,238,127.52	1,654,435.58	1,583,691.94	(115,603,713.02)	(78,397,858.44)	(37,205,854.58)
(1,478,342.33)	(466,527.85)	(1,011,814.48)	636,459.24	65,997.00	570,462.24	(23,846,565.81)	(11,844,892.18)	(12,001,673.63)
(214,099.95)	(26,786.78)	(187,313.17)	23,363.49	23,363.49	-	(2,487,286.05)	(1,678,133.08)	(809,152.97)
(901,085.59)	(298,507.07)	(602,578.52)	775,221.10	300,385.74	474,835.36	(22,054,976.75)	(15,552,801.59)	(6,502,175.16)
(11,283.78)	-	(11,283.78)	-	-	-	(36,715,933.16)	(27,702,112.84)	(9,013,820.32)
(513,607.96)	(4,317.69)	(509,290.27)	-	-	-	(2,023,734.31)	(123,498.24)	(1,900,236.07)
-	-	-	-	-	-	(997,937.66)	(997,937.66)	-
-	-	-	-	-	-	(389,571.17)	-	(389,571.17)
(89,904.25)	(45,829.43)	(44,074.82)	-	-	-	(1,372,743.60)	(1,193,054.57)	(179,689.03)
(485,475.17)	(485,475.17)	-	619,182.00	619,182.00	-	(4,516,559.06)	(1,489,141.82)	(3,027,417.24)
(19,110,987.03)	**(4,357,487.04)**	**(14,753,499.99)**	**5,292,353.35**	**2,663,363.81**	**2,628,989.54**	**(320,949,178.85)**	**(188,661,817.16)**	**(132,287,361.69)**
						629,212,654.53	**566,970,467.14**	**62,242,187.39**
						19,110,987.03	**4,357,487.04**	**14,753,499.99**
						19,684,077.34	**6,173,183.27**	**13,510,894.07**

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ) 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 - สำรวจ	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 - สำรวจ	(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)**
มูลค่าตามบัญชี	**605,657,001.27**	**531,629,925.46**	**74,027,075.81**
ค่าเสื่อมราคา			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565			

2566

หน่วย : บาท

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี						ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2566		
เพิ่มขึ้น			ลดลง					
งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ
-	-	-	-	-	-	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**

4.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	130,134,751.49	88,316,272.15	120,847,551.49	85,819,072.15	9,287,200.00	2,497,200.00
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม - สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(74,694,705.66)	(60,607,836.13)	(73,224,288.64)	(59,947,870.33)	(1,470,417.02)	(659,965.80)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	**55,440,045.83**	**27,708,436.02**	**47,623,262.85**	**25,871,201.82**	**7,816,782.98**	**1,837,234.20**
รวมสินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	**55,440,045.83**	**27,708,436.02**	**47,623,262.85**	**25,871,201.82**	**7,816,782.98**	**1,837,234.20**

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 ตุลาคม	88,316,272.15	72,528,865.60	85,819,072.15	70,411,665.60	2,497,200.00	2,117,200.00
มูลค่าของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น	97,960,327.39	15,807,406.55	90,790,327.39	15,427,406.55	7,170,000.00	380,000.00
การจำหน่ายออก	(56,141,848.05)	(20,000.00)	(55,761,848.05)	(20,000.00)	(380,000.00)	-
ณ วันที่ 30 กันยายน	130,134,751.49	88,316,272.15	120,847,551.49	85,819,072.15	9,287,200.00	2,497,200.00
ค่าตัดจำหน่ายสะสม						
ณ วันที่ 1 ตุลาคม	(60,607,836.13)	(54,075,580.31)	(59,947,870.33)	(53,825,459.83)	(659,965.80)	(250,120.48)
ค่าตัดจำหน่ายระหว่างปี	(14,086,869.53)	(6,551,141.57)	(13,276,418.31)	(6,141,296.25)	(810,451.22)	(409,845.32)
การจำหน่ายออก	-	18,885.75	-	18,885.75	-	-
ณ วันที่ 30 กันยายน	(74,694,705.66)	(60,607,836.13)	(73,224,288.64)	(59,947,870.33)	(1,470,417.02)	(659,965.80)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน	**55,440,045.83**	**27,708,436.02**	**47,623,262.85**	**25,871,201.82**	**7,816,782.98**	**1,837,234.20**

4.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ) ประกอบด้วย

2567

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2566			การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี						ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2567		
				เพิ่มขึ้น			ลดลง					
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ
ราคาทุน												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	66,344,483.35	66,217,483.35	127,000.00	47,034,406.69	44,124,406.69	2,910,000.00	-	-	-	113,378,890.04	110,341,890.04	3,037,000.00
ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	1,990,200.00	-	1,990,200.00	-	-	-	-	-	-	1,990,200.00	-	1,990,200.00
ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ - งานระหว่างทำ	-	-	-	4,260,000.00	-	4,260,000.00	-	-	-	4,260,000.00	-	4,260,000.00
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	19,981,588.80	19,601,588.80	380,000.00	46,665,920.70	46,665,920.70	-	(56,141,848.05)	(55,761,848.05)	(380,000.00)	10,505,661.45	10,505,661.45	-
รวม	**88,316,272.15**	**85,819,072.15**	**2,497,200.00**	**97,960,327.39**	**90,790,327.39**	**7,170,000.00**	**(56,141,848.05)**	**(55,761,848.05)**	**(380,000.00)**	**130,134,751.49**	**120,847,551.49**	**9,287,200.00**
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(60,074,867.33)	(59,947,870.33)	(126,997.00)	(13,687,958.81)	(13,276,418.31)	(411,540.50)	-	-	-	(73,762,826.14)	(73,224,288.64)	(538,537.50)
ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	(532,968.80)	-	(532,968.80)	(398,910.72)	-	(398,910.72)	-	-	-	(931,879.52)	-	(931,879.52)
รวม	**(60,607,836.13)**	**(59,947,870.33)**	**(659,965.80)**	**(14,086,869.53)**	**(13,276,418.31)**	**(810,451.22)**	-	-	-	**(74,694,705.66)**	**(73,224,288.64)**	**(1,470,417.02)**
มูลค่าตามบัญชี	**27,708,436.02**	**25,871,201.82**	**1,837,234.20**							**55,440,045.83**	**47,623,262.85**	**7,816,782.98**
ค่าตัดจำหน่าย												
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567										**14,086,869.53**	**13,276,418.31**	**810,451.22**
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566										**6,551,141.57**	**6,141,296.25**	**409,845.32**

2566

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565			การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี						ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2566		
				เพิ่มขึ้น			ลดลง					
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ
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
ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ - 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	(53,940,431.47)	(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)**
มูลค่าตามบัญชี	**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**

4.10 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
เงินมัดจำ	273,218.00	228,933.28	-	-	273,218.00	228,933.28
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	1,104,293.64	1,081,293.64	894,943.64	846,943.64	209,350.00	234,350.00
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างอาคาร	53,124,585.14	53,124,585.14	53,124,585.14	53,124,585.14	-	-
ลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว (ค่าธรรมเนียมการเช่าอาคาร)	-	186,755.55	-	186,755.55	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	**54,502,096.78**	**54,621,567.61**	**54,019,528.78**	**54,158,284.33**	**482,568.00**	**463,283.28**

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้พบข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีและการจัดทำรายงานการเงินปีก่อน จากการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศแห่งหนึ่ง รวมจำนวน 53,358,183.08 บาท ปัจจุบันกองทุนฯ มีการดำเนินการเกี่ยวกับการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและอยู่ในกระบวนการทางกฎหมาย หากคดีถึงที่สุดจะดำเนินการบังคับคดีต่อไป รวมถึงการบันทึกกลับรายการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะได้รับชำระคืนจากผู้ที่เกี่ยวข้อง

ข้อมูลเพิ่มเติม : รายละเอียดลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 และ 2566 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าพิจารณาตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีดังกล่าวไว้เต็มจำนวนแล้ว มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
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 กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
เจ้าหนี้ - หน่วยงานภาครัฐ	22,970,207.18	51,332,684.51	6,527,949.80	1,771,957.35	16,442,257.38	49,560,727.16
เจ้าหนี้ - บุคคลภายนอก	28,899,523.57	51,286,106.85	19,034,565.74	16,715,156.26	9,864,957.83	34,570,950.59
เจ้าหนี้เงินกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97	1,090,382,463.51	3,580,275,158.77	-	-	1,090,382,463.51	3,580,275,158.77
รวมเจ้าหนี้	**1,142,252,194.26**	**3,682,893,950.13**	**25,562,515.54**	**18,487,113.61**	**1,116,689,678.72**	**3,664,406,836.52**

4.12 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
เงินเดือนและค่าจ้าง	409,122.66	295,639.00	-	-	409,122.66	295,639.00
ค่าตอบแทนพิเศษ	39,288,076.12	36,332,582.15	35,298,076.12	32,702,582.15	3,990,000.00	3,630,000.00
ค่าสวัสดิการ	2,384,542.38	1,681,865.79	2,384,542.38	1,681,865.79	-	-
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	242,274.00	235,005.00	242,274.00	235,005.00	-	-
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	1,473,033.20	1,379,473.15	1,473,033.20	1,379,473.15	-	-
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	4,007,485.73	4,407,627.83	4,007,485.73	4,407,627.83	-	-
ค่าวัสดุ	7,759.44	11,170.00	7,759.44	11,170.00	-	-
ค่าสาธารณูปโภค	885,019.19	836,229.10	681,488.68	668,038.16	203,530.51	168,190.94
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	2,500,000,000.00	1,000,000,000.00	-	-	2,500,000,000.00	1,000,000,000.00
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่น	10,530,343.62	11,964,987.57	10,451.76	831,664.77	10,519,891.86	11,133,322.80
รวมค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	**2,559,227,656.34**	**1,057,144,579.59**	**44,105,111.31**	**41,917,426.85**	**2,515,122,545.03**	**1,015,227,152.74**

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเป็นเงินอุดหนุนค้างจ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า เป็นเงินสำหรับชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำเดือน สิงหาคม - กันยายน 2567

4.13 รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.			
	2567		2566	
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปีก่อนยกมา		**274,026,862.07**		**330,585,442.59**
บวก รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปีปัจจุบัน		647,012,897.86		647,654,813.64
หัก รายได้ค่าธรรมเนียมที่รับรู้เป็นรายได้ในปีปัจจุบัน				
ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	274,026,862.07		276,585,442.59	
ค่าธรรมเนียมปีปัจจุบันรับรู้ในงวด	372,319,433.34	646,346,295.41	373,627,951.57	650,213,394.16
หัก ปรับปรุงรายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้				
ที่คาดว่าจะไม่ได้รับชำระเงิน		-		54,000,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ		**274,693,464.52**		**274,026,862.07**
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ แยกเป็น				
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้ารอการรับรู้		195,416,767.72		194,499,876.16
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซรอการรับรู้		79,276,696.80		79,526,985.91
รวมรายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ		**274,693,464.52**		**274,026,862.07**

4.14 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2567	2566
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา	**1,941,267,645.82**	**1,875,667,278.49**
รายได้จากการดำเนินงาน	1,155,285,206.89	1,012,422,313.18
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	(820,368,090.81)	(710,291,743.61)
	2,276,184,761.90	2,177,797,848.06
บวก ค่าเสื่อมราคาสะสมของครุภัณฑ์ที่จัดซื้อ	260,396,963.98	245,292,715.61
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	44,105,111.31	41,917,426.85
	2,580,686,837.19	2,465,007,990.52
หัก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี (หมายเหตุ 5)	(1,017,871,412.25)	(1,031,324,590.81)
รายได้ค้างรับ	(379,923,086.80)	(298,920,378.98)
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	(158,431.65)	(16,280.95)
วัสดุคงเหลือสิ้นปี	(2,650,848.31)	(2,969,518.64)
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ*	(894,943.64)	(1,033,699.19)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	(183,909.36)	(185,361.91)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	(1,481,133.89)	(1,192,494.36)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	-	(472,499.28)
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	(201,345.10)	(165,858.93)
ที่ดิน	(299,085,820.00)	(299,085,820.00)
ค่าส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(50,360,859.60)	(50,360,859.60)
ค่าซื้อครุภัณฑ์	(267,555,157.23)	(226,849,806.08)
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	(257,441,637.70)	(257,441,637.70)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างอาคาร	(53,124,585.14)	(53,124,585.14)
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	(8,691,687.76)	(5,334,396.71)
รายได้อื่น (ริบหลักประกันสัญญา)	(29,150,000.00)	-
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	**211,911,978.76**	**236,530,202.24**

* เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ จะต้องนำส่งเป็นรายได้แผ่นดินเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

4.15 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ใบสำคัญค้างจ่าย	381,390.33	800,347.85	177,626.32	604,170.22	203,764.01	196,177.63
เงินรับฝาก	3,181,396.52	2,454,379.94	-	-	3,181,396.52	2,454,379.94
รายได้รับล่วงหน้า	22,356,320.84	40,263,103.75	-	-	22,356,320.84	40,263,103.75
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง	3,092,536.57	2,036,382.52	2,605,093.01	1,702,393.25	487,443.56	333,989.27
ประกันสังคมค้างจ่าย	614,434.00	575,950.00	468,000.00	466,500.00	146,434.00	109,450.00
เงินรับโอนรอการตรวจสอบ	11,138.70	20,260.45	11,138.70	20,260.45	-	-
เงินประกันผลงาน	9,913.97	-	-	-	9,913.97	-
เงินประกันสัญญา	7,443,898.60	8,867,709.81	-	-	7,443,898.60	8,867,709.81
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	415,363.28	435,592.18	415,363.28	435,592.18	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีขายรอเรียกเก็บ	1,472,932.40	617,806.74	1,472,932.40	617,806.74	-	-
เจ้าหนี้อื่น	722.00	722.00	-	-	722.00	722.00
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	**38,980,047.21**	**56,072,255.24**	**5,150,153.71**	**3,846,722.84**	**33,829,893.50**	**52,225,532.40**

4.16 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย

สำนักงาน กกพ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. เริ่มรับรู้ และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เป็นต้นมา

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

ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 30 กันยายน แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ						
ผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นปี	**217,082,053.94**	**194,455,744.08**	**200,942,566.98**	**179,868,180.08**	**16,139,486.96**	**14,587,564.00**
บวก ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	27,771,545.00	26,941,186.00	25,078,097.00	24,381,120.00	2,693,448.00	2,560,066.00
หัก ผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายระหว่างปี	(9,725,488.78)	(4,314,876.14)	(9,725,488.78)	(3,306,733.10)	-	(1,008,143.04)
หัก ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย						
ของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ						
ผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นปี	**235,128,110.16**	**217,082,053.94**	**216,295,175.20**	**200,942,566.98**	**18,832,934.96**	**16,139,486.96**

4.16 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ) ประกอบด้วย

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567 และ 2566 มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	21,737,984.00	21,590,701.00	19,586,352.00	19,492,203.00	2,151,632.00	2,098,498.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	6,033,561.00	5,350,485.00	5,491,745.00	4,888,917.00	541,816.00	461,568.00
รวมค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	**27,771,545.00**	**26,941,186.00**	**25,078,097.00**	**24,381,120.00**	**2,693,448.00**	**2,560,066.00**

รายละเอียดผล (กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
มูลค่าสะสมผล (กำไร) ขาดทุนตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยยกมา	(3,581,913.00)	(3,581,913.00)	(2,276,446.00)	(2,276,446.00)	(1,305,467.00)	(1,305,467.00)
บวก ผล (กำไร) ขาดทุนจากการปรับปรุงประสบการณ์	-	-	-	-	-	-
ผลกำไรจากการปรับปรุงการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน	-	-	-	-	-	-
รวมผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์						
ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการ						
ผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-	-	-	-
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)**

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

		อัตราร้อยละต่อปี	
		2567	2566
สมมติฐานทางการเงิน			
อัตราคิดลด :		1.11 - 5.82	1.11 - 5.82
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์โครงการ :		ไม่มี	ไม่มี
สำหรับพนักงาน			
อัตราการขึ้นเงินเดือน :	น้อยกว่า 40 ปี	6.0	6.0
	ตั้งแต่ 40 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	5.0	5.0
	ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	4.0	4.0
สำหรับลูกจ้าง			
อัตราการขึ้นเงินเดือน :	น้อยกว่า 40 ปี	6.0	6.0
	ตั้งแต่ 40 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	5.0	5.0
	ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	4.0	4.0
อัตราเงินเฟ้อ :		2.0	2.0
สมมติฐานทางประชากรศาสตร์			
สำหรับพนักงาน			
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน :	น้อยกว่า 30 ปี	5.0	5.0
	ตั้งแต่ 30 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	2.0	2.0
	ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	0.0	0.0
สำหรับลูกจ้าง			
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน :	น้อยกว่า 30 ปี	9.0	9.0
	ตั้งแต่ 30 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	6.0	6.0
	ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	0.0	0.0
อัตราการเสียชีวิต :		ตารางมรณะไทย	
		พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2560
อัตราการปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต :		3.00	3.00
อัตราการทุพพลภาพ :		ไม่มี	ไม่มี
อัตราการเกษียณอายุก่อนกำหนด :		ไม่มี	ไม่มี

ผลการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

หน่วย : บาท

ผลกระทบของประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
1. อัตราคิดลด -1.0%	28,350,970.00	27,086,579.00	25,237,629.00	24,229,327.00	3,113,341.00	2,857,252.00
อัตราคิดลด +1.0%	(24,156,576.00)	(22,958,751.00)	(21,569,747.00)	(20,602,126.00)	(2,586,829.00)	(2,356,625.00)
2. อัตราการขึ้นเงินเดือน -1.0%	(28,061,482.00)	(24,702,130.00)	(25,167,249.00)	(22,215,641.00)	(2,894,233.00)	(2,486,489.00)
อัตราการขึ้นเงินเดือน +1.0%	32,681,030.00	28,719,569.00	29,216,616.00	25,745,244.00	3,464,414.00	2,974,325.00
3. อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน -20.0% ของสมมติฐาน	1,850,178.00	1,076,708.00	1,706,296.00	1,006,765.00	143,882.00	69,943.00
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน +20.0% ของสมมติฐาน	(1,856,234.00)	(1,086,595.00)	(1,709,259.00)	(1,013,373.00)	(146,975.00)	(73,222.00)
4. การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต -1.0%	(40,450.00)	(8,484.00)	(42,721.00)	(11,607.00)	2,271.00	3,123.00
การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต +1.0%	44,472.00	12,976.00	45,830.00	15,267.00	(1,358.00)	(2,291.00)

วิธีและสมมติฐานที่ใช้ในการวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การทดสอบและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของสมมติฐาน คำนวณโดยการปรับเพิ่มหรือลดค่าสมมติฐานโดยการบวก หรือลบในช่วงที่เป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล สมมติฐานที่ใช้ในการประเมินทางคณิตศาสตร์ประกันภัยจะสะท้อนถึงเหตุการณ์ระยะยาวในอนาคต หากเหตุการณ์ที่เกิดจริงแตกต่างจากสมมติฐานที่กำหนดจะส่งผลต่อต้นทุนของผลประโยชน์ในการคำนวณครั้งถัดไป

4.17 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
เงินประกันสัญญา	6,281,863.55	5,868,159.04	4,870,558.97	5,496,812.17	1,411,304.58	371,346.87
เงินประกันผลงาน	1,907,247.05	1,056,221.77	1,907,247.05	1,056,221.77	-	-
รายได้จากการรับบริจาครอรับรู้ (หนี้สิน)	2,043,626.15	5,749,845.68	547,219.44	1,032,712.61	1,496,406.71	4,717,133.07
รายได้จากการริบหลักประกันรอรับรู้	36,000,000.00	29,150,000.00	36,000,000.00	29,150,000.00	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	**46,232,736.75**	**41,824,226.49**	**43,325,025.46**	**36,735,746.55**	**2,907,711.29**	**5,088,479.94**

4.18 รายได้ค่าธรรมเนียม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	6,030,000.00	5,620,000.00	6,030,000.00	5,620,000.00	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซ	150,000.00	400,000.00	150,000.00	400,000.00	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า	582,131,833.21	495,801,038.81	582,131,833.21	495,801,038.81	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ	229,480,883.21	219,609,921.13	229,480,883.21	219,609,921.13	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	375,000.00	385,000.00	375,000.00	385,000.00	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซ	5,000.00	-	5,000.00	-	-	-
ค่าธรรมเนียมการจัดรับฟังความคิดเห็นการพัฒนาโครงการ						
โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่	1,960,000.00	-	1,960,000.00	-	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)						
สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	14,250,000,000.00	12,000,000,000.00	-	-	14,250,000,000.00	12,000,000,000.00
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)						
สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	-	-	-	-	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	2,771,847,631.66	2,810,700,833.91	-	-	2,771,847,631.66	2,810,700,833.91
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	8,373.10	261,883,627.36	-	-	8,373.10	261,883,627.36
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	3,349.22	104,753,450.73	-	-	3,349.22	104,753,450.73
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	145,886,712.42	147,931,617.76	-	-	145,886,712.42	147,931,617.76
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าอื่น	13,360.00	79,620.00	-	-	13,360.00	79,620.00
รวมรายได้ค่าธรรมเนียมรับรู้ในงวด	**17,987,892,142.82**	**16,047,165,109.70**	**820,132,716.42**	**721,815,959.94**	**17,167,759,426.40**	**15,325,349,149.76**
บวก ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	274,026,862.07	276,585,442.59	274,026,862.07	276,585,442.59	-	-
รวมรายได้ค่าธรรมเนียม	**18,261,919,004.89**	**16,323,750,552.29**	**1,094,159,578.49**	**998,401,402.53**	**17,167,759,426.40**	**15,325,349,149.76**

4.19 รายได้อื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
รายได้ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	477,025,506.64	302,858,657.27	30,507,986.74	13,388,327.19	446,517,519.90	289,470,330.08
รายได้จากการรับบริจาค	485,475.17	438,182.62	485,475.17	438,182.62	-	-
รายได้อื่น ๆ	47,654,965.83	12,262,985.61	30,130,666.49	194,400.84	17,524,299.34	12,068,584.77
เงินรับคืนโครงการชุมชน	116,676,284.39	106,615,688.47	-	-	116,676,284.39	106,615,688.47
รายได้จากเงินเหลือจ่ายปีเก่ารับคืน (รับคืนเงินจากลูกหนี้เงินยืม)	1,500.00	-	1,500.00	-	-	-
รวมรายได้อื่น	**641,843,732.03**	**422,175,513.97**	**61,125,628.40**	**14,020,910.65**	**580,718,103.63**	**408,154,603.32**

4.20 ค่าใช้จ่ายบุคลากร ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
เงินเดือนและค่าจ้าง	317,074,212.37	298,927,166.48	217,658,282.68	205,542,363.97	99,415,929.69	93,384,802.51
ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่น	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00	-	-
ค่าตอบแทนการปฏิบัติงานนอกเวลาราชการ	5,201,969.05	6,631,306.94	2,663,856.05	2,891,297.40	2,538,113.00	3,740,009.54
ค่าตอบแทนพิเศษ	41,227,530.83	34,748,708.68	37,622,368.11	31,302,224.46	3,605,162.72	3,446,484.22
ค่าบำเหน็จ	27,771,545.00	26,941,186.00	25,078,097.00	24,381,120.00	2,693,448.00	2,560,066.00
ค่าสวัสดิการ	27,888,569.24	25,994,433.19	24,467,392.11	22,908,432.09	3,421,177.13	3,086,001.10
เงินสมทบประกันสังคม และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	27,968,267.63	25,966,910.20	23,040,975.42	21,568,589.10	4,927,292.21	4,398,321.10
ค่าประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุ และประกันชีวิต	10,098,392.55	9,522,363.58	7,936,368.60	7,433,799.73	2,162,023.95	2,088,563.85
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่น ๆ	4,819,817.24	5,256,030.76	2,780,003.37	3,230,819.01	2,039,813.87	2,025,211.75
รวมค่าใช้จ่ายบุคลากร	**483,800,303.91**	**455,738,105.83**	**362,997,343.34**	**341,008,645.76**	**120,802,960.57**	**114,729,460.07**

4.21 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ค่าเบี้ยประชุม	31,713,850.00	34,050,870.00	11,682,350.00	12,681,600.00	20,031,500.00	21,369,270.00
ค่าตอบแทนอื่น	2,063,000.00	1,877,860.00	356,950.00	169,500.00	1,706,050.00	1,708,360.00
ค่าตอบแทนเหมาจ่ายแทนการจัดหารถประจำตำแหน่ง	5,512,774.19	5,672,533.33	5,512,774.19	5,672,533.33	-	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	29,122,998.33	26,943,637.27	20,051,536.40	19,605,009.57	9,071,461.93	7,338,627.70
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	21,109,285.22	22,053,168.14	21,109,285.22	22,026,268.14	-	26,900.00
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	84,329,300.52	77,195,801.78	32,592,569.24	21,251,412.21	51,736,731.28	55,944,389.57
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	70,775,206.56	70,400,612.29	59,876,414.70	59,381,946.80	10,898,791.86	11,018,665.49
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	29,309,578.94	26,010,828.46	16,117,019.46	15,890,357.06	13,192,559.48	10,120,471.40
ค่าสิทธิ์การใช้โปรแกรม/สิทธิ์การใช้ข้อมูล	15,997,475.84	13,286,568.12	15,997,475.84	13,286,568.12	-	-
ค่าประกันอุบัติเหตุ	199,278.16	199,277.00	199,278.16	199,277.00	-	-
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	138,383,798.87	122,471,723.50	103,051,970.62	89,036,506.33	35,331,828.25	33,435,217.17
ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ.	148,161,564.18	115,203,862.11	132,029,960.73	71,478,867.94	16,131,603.45	43,724,994.17
ค่าเบี้ยประกันภัยทรัพย์สินสำนักงาน / ค่าเบี้ยประกันภัยความรับผิด	2,526,973.80	2,127,838.68	232,488.18	216,206.93	2,294,485.62	1,911,631.75
ค่าใช้สอย	15,293,944.05	17,528,787.56	3,750,539.51	7,364,628.69	11,543,404.54	10,164,158.87
ค่าวัสดุ	18,419,239.21	19,277,642.63	3,466,890.50	4,968,894.10	14,952,348.71	14,308,748.53
ค่าครุภัณฑ์มูลค่าต่ำกว่าเกณฑ์	3,800,683.73	4,970,678.28	484,498.32	381,755.12	3,316,185.41	4,588,923.16

4.21 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ต่อ) ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ค่าสาธารณูปโภค	15,888,492.45	16,609,568.46	11,654,791.05	12,116,111.92	4,233,701.40	4,493,456.54
กลับรายการหนี้สงสัยจะสูญ	-	(203,249.24)	-	-	-	(203,249.24)
ค่าใช้จ่ายอื่น	136.00	89,082.29	50.00	1,175.07	86.00	87,907.22
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	**632,607,580.05**	**575,767,090.66**	**438,166,842.12**	**355,728,618.33**	**194,440,737.93**	**220,038,472.33**

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กกพ.) : ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ. ปีงบประมาณ 2567 จำนวน 132,029,960.73 บาท ประกอบด้วย

1. ค่าจ้างที่ปรึกษารายโครงการ จำนวน 107,360,222.89 บาท
2. ค่าจ้างที่ปรึกษา กกพ. ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการ และเลขานุการ กกพ. ตามระเบียบการจ้างผู้เชี่ยวชาญฯ และระเบียบการแต่งตั้งที่ปรึกษา และเลขานุการ กกพ. จำนวน 24,669,737.84 บาท

4.22 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	4,575,300.00	3,623,995.00	1,570,000.00	1,240,000.00	3,005,300.00	2,383,995.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับชดเชยรายได้						
ระหว่างการไฟฟ้า	14,250,000,000.00	12,000,000,000.00	-	-	14,250,000,000.00	12,000,000,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับอุดหนุนให้						
ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	-	1,815,279,057.70	-	-	-	1,815,279,057.70
กลับรายการสำหรับอุดหนุนให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	(2,489,892,695.26)	(605,131,847.56)	-	-	(2,489,892,695.26)	(605,131,847.56)
รวมค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	**11,764,682,604.74**	**13,213,771,205.14**	**1,570,000.00**	**1,240,000.00**	**11,763,112,604.74**	**13,212,531,205.14**

ในการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 12/2567 (ครั้งที่ 897) เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบผลการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า (ค่าจริง) ปี 2565 และเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินของปี 2565 ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์การกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2563 และตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework) พ.ศ. 2564

ทั้งนี้ การพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า (ค่าจริง) ปี 2565 พบว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง มีเงินรายได้สูงกว่ารายได้พึงได้รับ ซึ่งถือเป็นเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกิน ปี 2565 เป็นผลให้ สำนักงาน กกพ. ต้องปรับปรุงรายการค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1) เฉพาะส่วนที่ค้างจ่ายในระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม 2565 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 2,429.65 ล้านบาท และเดือนมกราคม - ธันวาคม 2565 ของการไฟฟ้านครหลวง จำนวน 60.24 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากไม่ต้องชำระเงินคืนให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง ซึ่งเป็นไปตามมติ กกพ. ดังกล่าวข้างต้น

5. เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.			
	2567		2566	
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ยกมา		**1,031,324,590.81**		**1,025,475,037.74**
หัก เบิกจ่ายระหว่างปี				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	(198,811,700.56)		(156,373,454.60)	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	(41,686,846.38)	(240,498,546.94)	(47,679,706.22)	(204,053,160.82)
นำส่งเพิ่มเติม ณ สิ้นปีงบประมาณ				
รอนำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มเติม	(34,950,479.62)	(34,950,479.62)	(68,965,400.24)	(68,965,400.24)
ยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือ		**755,875,564.25**		**752,456,476.68**
บวก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ปีปัจจุบัน				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	132,004,372.49		132,500,614.13	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	129,991,475.51	261,995,848.00	146,367,500.00	278,868,114.13
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณคงเหลือ				
ณ วันที่ 30 กันยายน 2567		**1,017,871,412.25**		**1,031,324,590.81**

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีจำนวนดังกล่าว ได้รวมอยู่ในรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

ตามรายงานการประชุมครั้งที่ 39/2567 (ครั้งที่ 924) วันที่ 13 กันยายน 2567 และรายงานการประชุมครั้งที่ 53/2567 (ครั้งที่ 938) วันที่ 4 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติอนุมัติและรับทราบให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 - 2567 โดยมียอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 573,357,936.74 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 444,513,475.51 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,017,871,412.25 บาท

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2567 จำนวน 261,995,848.00 บาท มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2567	2566
กรณีมีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	42,561,732.87	26,411,475.09
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	5,944,750.00	217,090.00
รายจ่ายอื่น	83,497,889.62	105,872,049.04
รวมกรณีมีหนี้ผูกพัน	**132,004,372.49**	**132,500,614.13**
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายด้านบุคลากร	38,335,300.00	34,057,500.00
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	2,546,175.51	25,590,000.00
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	6,690,000.00	6,500,000.00
รายจ่ายอื่น	82,420,000.00	80,220,000.00
รวมกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	129,991,475.51	146,367,500.00
รวมเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณคงเหลือ	**261,995,848.00**	**278,868,114.13**

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 และ 30 กันยายน 2566 แยกตามปีงบประมาณที่กันเงิน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2567	2566
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2557	967,815.00	967,815.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2559	49,457,374.00	49,457,374.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2560	215,534,675.00	215,534,675.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2561	243,253,840.00	243,253,840.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2562	46,291,500.00	46,291,500.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2563	1,714,187.50	46,818,298.25
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2564	27,754,345.00	55,889,149.68
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2565	53,324,000.00	94,243,824.75
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2566	117,577,827.75	278,868,114.13
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2567	261,995,848.00	-
รวมเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณคงเหลือ	**1,017,871,412.25**	**1,031,324,590.81**

6. รายงานรายได้แผ่นดิน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
รายงานรายได้แผ่นดิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	2567	2566
รายได้แผ่นดินที่จัดเก็บ		
รายได้แผ่นดิน - ภาษี	-	-
รายได้แผ่นดิน - นอกจากภาษี	3,637,909,130.24	3,459,072,796.54
รวมรายได้แผ่นดินที่จัดเก็บ	**3,637,909,130.24**	**3,459,072,796.54**
หัก รายได้แผ่นดินถอนคืนจากคลัง	-	-
รายได้แผ่นดินจัดสรรตามกฎหมาย	3,189,466,949.24	2,938,769,531.89
รายได้แผ่นดินจัดเก็บสุทธิ	**448,442,181.00**	**520,303,264.65**
หัก รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	236,530,202.24	283,773,062.41
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	**211,911,978.76**	**236,530,202.24**
ปรับ รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	211,911,978.76	236,530,202.24
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 2567 และ 2566 เป็นจำนวนเงินรวม 22,377,245.63 บาท และ 21,097,124.20 บาท ตามลำดับ

8. ภาระผูกพัน

8.1 สำนักงาน กกพ.

- ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน

สำนักงาน กกพ. มีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 และ 2566 ดังนี้

หน่วย : บาท

	2567	2566
ไม่เกิน 1 ปี	9,663,798.46	9,211,073.56
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	15,988,609.75	16,439,049.01
รวม	**25,652,408.21**	**25,650,122.57**

- ภาระผูกพันตามสัญญาจ้างเหมาบริการ

สำนักงาน กกพ. มีภาระผูกพันตามสัญญาจ้างเหมาบริการ เป็นจำนวนเงินรวม 4,173,610.15 บาท (ปี 2566 เท่ากับ 13,769,545 บาท)

- ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

หน่วย : บาท

	2567	2566
สัญญาที่ยังไม่ได้รับรู้		
ที่ดิน อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง	331,265,907.93	331,265,907.93
รวม	**331,265,907.93**	**331,265,907.93**

ภาระผูกพันข้างต้นเกิดจากมูลค่าตามสัญญา ดังนี้

1. สัญญาจ้างก่อสร้างอาคารสำนักงาน 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

เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2567 สำนักงาน กกพ. บอกเลิกสัญญาจ้างก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. พร้อมตกแต่งภายใน เนื่องจากผู้รับจ้างไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาที่กำหนด และมีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบพัสดุงานที่ผู้รับจ้างรายเดิมได้ส่งมอบ และประเมินค่าเสียหายการก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. พร้อมตกแต่งภายใน ภายหลังการบอกเลิกสัญญา

2. สัญญาจ้างควบคุมก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. รวม 25,800,000.00 บาท ระยะเวลาของสัญญารวม 900 วันนับจากวันที่ลงนามในสัญญา หรือจนกว่างานก่อสร้างแล้วเสร็จ 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

ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. งดจ่ายเงินค่าจ้างควบคุมงานให้แก่ผู้ให้บริการตลอดระยะเวลาที่สัญญาจ้างก่อสร้างต้องเลิกไปหรืองานตามสัญญาจ้างก่อสร้างระงับลงชั่วคราว แต่จะจ่ายเงินค่าจ้างให้แก่ผู้ให้บริการเมื่องานตามสัญญาจ้างก่อสร้างนั้นได้ดำเนินการต่อไป ไม่ว่าจะโดยผู้รับจ้างรายเดิมหรือผู้รับจ้างรายอื่น

- ภาระผูกพันตามสัญญาจัดซื้อจัดจ้างพัสดุและบริการอื่นๆ

หน่วย : บาท

	2567	2566
ไม่เกิน 1 ปี	41,382,340.10	212,006,936.62
รวม	**41,382,340.10**	**212,006,936.62**

8.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

- ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 และ 2566 ดังนี้

หน่วย : บาท

	2567	2566
ไม่เกิน 1 ปี	10,062,402.37	10,716,204.62
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	19,300,418.54	20,907,165.64
รวม	**29,362,820.91**	**31,623,370.26**

- ภาระผูกพันตามสัญญาจ้างเหมาบริการ

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีภาระผูกพันตามสัญญาจ้างเหมาบริการ เป็นจำนวนเงินรวม 4,173,610.15 บาท (ปี 2566 เท่ากับ 13,769,545 บาท)

- ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

หน่วย : บาท

	2567	2566
สัญญาที่ยังไม่ได้รับรู้		
อุปกรณ์ และอื่นๆ	-	4,260,000.00
รวม	**-**	**4,260,000.00**

- ภาระผูกพันตามสัญญาจัดซื้อจัดจ้างพัสดุและบริการอื่นๆ

หน่วย : บาท

	2567	2566
ไม่เกิน 1 ปี	513,905,072.31	1,714,154,018.17
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,935,052,735.81	326,941,311.21
รวม	**2,448,957,808.12**	**2,041,095,329.38**

9. การอนุมัติรายงานการเงิน

รายงานการเงินนี้ได้รับการรับรองมติจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2568

รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

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	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานกรรมการ	12/12
2	**นายกิตติพงษ์ จินตวราลักษณ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	11/12
3	**นายศักดิ์ชัย วัฒนเดชะกุล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	12/12
4	**นายประนาท ชูโต** ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	12/12
5	**นายเปรมประชา ศุภสมุทร** ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	12/12
6	**นางสุชาดา วงศ์จำปา** ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	12/12

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะกรรมการตรวจสอบปฏิบัติหน้าที่ด้วยความมุ่งมั่น ภายใต้ขอบเขตอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบที่กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ และตามที่ได้รับมอบหมายจาก กกพ. เพื่อเป็นกลไกผลักดันการบริหารงานระบบงานตรวจสอบภายใน และหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในสังกัดของสำนักงาน กกพ. ให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง และการตรวจสอบภายในของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่มีคุณภาพและมีประสิทธิผล ผู้ปฏิบัติงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ ตลอดจนประสานงานกับผู้สอบบัญชีของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้ได้รายงานทางการเงินที่น่าเชื่อถือ เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐ และนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะกรรมการตรวจสอบได้ดำเนินการเรื่องสำคัญ ดังนี้

1. การสอบทานรายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้สอบทานรายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำไตรมาส งบการเงินประจำปีงบประมาณ และงบการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 โดยประชุมร่วมกับผู้บริหารสายงานที่เกี่ยวข้อง มีการสอบถามประเด็นที่สำคัญและให้ข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินจัดทำขึ้นอย่างถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐ และนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด และมีการเปิดเผยหมายเหตุประกอบงบการเงินอย่างเพียงพอ

2. การสอบทานการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของสำนักงาน กกพ.

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้สอบทานการประเมินการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของสำนักงาน กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ตามองค์ประกอบการควบคุมภายในตามหลักเกณฑ์กระทรวงการคลังว่าด้วยมาตรฐานและหลักเกณฑ์ปฏิบัติการควบคุมภายในสำหรับหน่วยงานของรัฐ และหลักเกณฑ์กระทรวงการคลังว่าด้วยมาตรฐานและหลักเกณฑ์ปฏิบัติการบริหารจัดการความเสี่ยงสำหรับหน่วยงานของรัฐ สอดคล้องตามกรอบ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) ซึ่งผู้ตรวจสอบภายในเห็นว่า การควบคุมภายในของสำนักงาน กกพ. มีความเพียงพอ ปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง เป็นไปตามหลักเกณฑ์กระทรวงการคลังข้างต้น โดยให้ความเห็นชอบรายงานการสอบทานการประเมินผลการควบคุมภายในของผู้ตรวจสอบภายใน และรับทราบผลการติดตามการดำเนินการตามแผนปรับปรุงการควบคุมภายในและแผนการบริหารความเสี่ยงของสำนักงาน กกพ. ประจำไตรมาส รวมถึงให้ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะที่เป็นประโยชน์แก่สำนักงาน กกพ.

3. การสอบทานรายงานผลการตรวจสอบของสำนักงาน กกพ. และ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

3.1 รายงานผลการตรวจสอบกระบวนการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ.

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้สอบทานรายงานผลการตรวจสอบการดำเนินโครงการตามกลยุทธ์ของสำนักงาน กกพ. โดยเชิญผู้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการตามกลยุทธ์ประชุมร่วมกันพิจารณาประเด็นที่สำคัญ และรับฟังคำชี้แจงเกี่ยวกับกระบวนการดำเนินงาน ปัญหาอุปสรรคในการปฏิบัติงาน และข้อมูลอื่นๆ เพิ่มเติม ช่วยให้เกิดความชัดเจนยิ่งขึ้น คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ข้อคิดเห็นในการควบคุมภายในเพื่อเป็นการบริหารและการป้องกันความเสี่ยง กรณีการจัดทำขอบเขตของงาน (Terms of Reference) โครงการตามกลยุทธ์ ขอให้สำนักงาน กกพ. จัดทำขอบเขตของงานด้วยความรอบคอบและระมัดระวัง เพื่อให้การบริหารสัญญาเกิดประสิทธิภาพ มีความโปร่งใสและเป็นประโยชน์แก่สำนักงาน กกพ. และหากมีโครงการใดที่ไม่สามารถดำเนินการตามกำหนดเวลาหรือไม่สามารถดำเนินการต่อไปได้ ขอให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รายงานให้ผู้บังคับบัญชารับทราบเพื่อพิจารณาปรับปรุงแก้ไข ตามกฎระเบียบและขั้นตอนตามกฎหมายอย่างเคร่งครัดโดยเร็วและมีประสิทธิภาพ

3.2 รายงานผลการตรวจสอบการปฏิบัติงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้รับทราบรายงานผลการตรวจสอบการปฏิบัติงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีข้อตรวจพบว่าบางกองทุนยังปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อกำหนดและคู่มือมาตรฐานการปฏิบัติงานที่กำหนดไม่ครบถ้วน ความเสี่ยงดังกล่าวอาจมีโอกาสเกิดขึ้นกับหน่วยงานภูมิภาคที่ได้รับการจัดสรรงบประมาณที่เป็นหน่วยงานของรัฐหรือเป็นวิสาหกิจชุมชนหรือภาคประชาชน คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะ ดังนี้

3.2.1 ผู้เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าต้องคำนึงถึงความต้องการหรือประโยชน์สูงสุดของประชาชนในพื้นที่ประกาศเป็นสำคัญ และต้องสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ ความจำเป็นและถูกต้องตามกฎหมาย ระเบียบและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

3.2.2 ให้สำนักงาน กกพ. เร่งติดตามและกำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้เป็นไปตามกฎระเบียบ ข้อบังคับและขั้นตอนทางกฎหมายต่อไปอย่างเคร่งครัด เพื่อลดความเสี่ยงที่อาจนำไปสู่ความเสียหายต่อทรัพย์สิน ภาพลักษณ์และชื่อเสียงรวมถึงวัตถุประสงค์ในการจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

3.2.3 ให้สำนักงาน กกพ. เร่งปรับปรุงโครงสร้างการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้มีมาตรการที่รัดกุม นำเทคโนโลยีสารสนเทศเข้ามาช่วยสนับสนุนการปฏิบัติงานให้มีความครบถ้วนถูกต้อง มีความโปร่งใสและมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น และเพื่อลดความเสี่ยงที่อาจจะเกิดจากการทุจริตได้

3.2.4 ให้ฝ่ายตรวจสอบภายในประเมินความเสี่ยงและรวบรวมข้อมูลที่อาจยังคงเป็นจุดอ่อนของการควบคุมภายในและเสนอแนะแนวทางป้องกันของจุดอ่อนต่างๆ เพื่อการป้องกันและควบคุมอย่างเข้มงวดและมีประสิทธิภาพต่อไป

4. การประชุมหารือกับผู้สอบบัญชีของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับทราบข้อสังเกต ข้อเสนอแนะ รวมถึงมาตรการหรือแนวทางการแก้ไข จากผู้สอบบัญชี สำหรับปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารงานของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้ดียิ่งขึ้น

5. การกำกับดูแลและพัฒนางานตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ

คณะกรรมการตรวจสอบกำกับดูแลระบบงานตรวจสอบภายในของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีความเป็นอิสระ ให้ความเห็นชอบงบประมาณ และแผนการตรวจสอบภายในประจำปี และคณะกรรมการตรวจสอบยังคงมุ่งเน้นการพัฒนาคุณภาพงานตรวจสอบภายในให้สามารถสร้างความเชื่อมั่นและมูลค่าเพิ่มให้แก่องค์กร เนื่องจากงานตรวจสอบภายในและการบริหารความเสี่ยงของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีความท้าทายมากขึ้น เป็นเรื่องความรู้ความเข้าใจที่ค่อนข้างเฉพาะทาง ดังนั้นผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นระดับกรรมการหรือระดับผู้ปฏิบัติการก็ควรจะต้องได้รับการฝึกอบรมเสริมสร้างความรู้ที่เกี่ยวข้องจากหลักสูตรต่างๆ ที่เหมาะสม เพื่อให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องดังกล่าวสามารถพัฒนาองค์ความรู้ใหม่ๆ ในการปฏิบัติหน้าที่การตรวจสอบภายในและการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงและความท้าทายที่เกิดขึ้นในปัจจุบันและอนาคตและสนับสนุนให้ฝ่ายตรวจสอบภายในมีการทำงานในเชิงรุก เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงนโยบายต่างๆ ที่กำลังเกิดขึ้นและมีความซับซ้อนมากยิ่งขึ้นในด้านพลังงาน ร่วมมือประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างสร้างสรรค์ เสริมสร้างมาตรฐานการปฏิบัติงาน ให้มีศักยภาพสูงขึ้น มีความโปร่งใส มีการบริหารความเสี่ยง สามารถตรวจสอบได้ และสร้างความเชื่อมั่นให้แก่สำนักงาน กกพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งภายในภายนอกให้เป็นไปตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในและแนวปฏิบัติการตรวจสอบภายในที่ดี

ทั้งนี้ การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบได้รับความร่วมมือเป็นอย่างดีจากผู้บริหาร และเจ้าหน้าที่ของสำนักงาน กกพ.

(นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์)
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ในฐานะประธานกรรมการตรวจสอบ

ประมวลภาพ
กิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.

สำนักงาน กกพ. ร่วมยินดีวันสถาปนากระทรวงพลังงาน ครบรอบ 21 ปี

เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2566 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร สำนักงาน กกพ. ร่วมสักการะพระพรหมและพิธีสงฆ์ พร้อมทั้งแสดงความยินดีเนื่องในโอกาสวันคล้ายวันสถาปนากระทรวงพลังงาน ครบรอบ 21 ปี โดยมอบเงินสมทบทุนสนับสนุนการจัดซื้อเครื่องมือแพทย์ ให้กับโรงพยาบาลฝาง จังหวัดเชียงใหม่ ณ ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ กระทรวงพลังงาน

กิจกรรมน้อมรำลึกและเทิดพระเกียรติ วันนวมินทรมหาราช พระบิดาแห่งการพัฒนาพลังงานไทย

เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2566 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมกิจกรรมน้อมรำลึกและเทิดพระเกียรติ วันนวมินทรมหาราช พระบิดาแห่งการพัฒนาพลังงานไทย ณ โถงหน้า พระสุริยเทพ ชั้น 19 สำนักงาน กกพ. เพื่อน้อมนำสืบสารพระราชปณิธาน โดยคำนึงถึงการสร้างประโยชน์คุณูปการด้านพลังงานแก่ประเทศชาติและประชาชนสืบไป

พิธีวางพานพุ่มถวายสักการะพระราชานุสาวรีย์ สมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี เนื่องในโอกาสวันคล้ายวันพระราชสมภพสมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี

เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2566 นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วยผู้บริหารและพนักงานสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมพิธีวางพานพุ่มถวายสักการะพระราชานุสาวรีย์สมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี เนื่องในโอกาสวันคล้ายวันพระราชสมภพสมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี ซึ่งตรงกับวันที่ 21 ตุลาคม 2566 เพื่อเทิดพระเกียรติและน้อมรำลึกในพระมหากรุณาธิคุณที่ทรงมีคุณูปการแก่บ้านเมืองและพสกนิกรไทยอย่างล้นพ้นของสมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี ณ อุทยานเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี เขตคลองสาน กรุงเทพมหานคร

ถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน กกพ. และสำนักงาน กกพ.

เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2566 พระบาทสมเด็จพระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว ทรงพระกรุณาโปรดเกล้าโปรดกระหม่อม พระราชทานผ้าพระกฐินให้แก่ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ตามที่ขอพระราชทานไปทอดถวายแด่พระสงฆ์ที่จำพรรษากาลถ้วนไตรมาส เพื่อเป็นการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนา พร้อมทั้งถวายเครื่องไทยธรรมแด่พระสงฆ์ โดยมี นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน ณ วัดหัวลำโพง พระอารามหลวง แขวงสี่พระยา เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร

พิธีสักการะเจ้าที่ พิธีทำบุญพระสงฆ์ 9 รูป และพิธีสักการะพระสุริยเทพ พร้อมทั้งให้โอวาทแก่ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างสำนักงาน กกพ. เนื่องในโอกาสวันสถาปนา ครบรอบ 16 ปี สำนักงาน กกพ.

เมื่อวันศุกร์ที่ 8 ธันวาคม 2566 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างสำนักงาน กกพ. ร่วมพิธีสักการะเจ้าที่ พิธีทำบุญพระสงฆ์ 9 รูป และพิธีสักการะพระสุริยเทพ พร้อมทั้งให้โอวาทแก่ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างสำนักงาน กกพ. เนื่องในโอกาสวันสถาปนา ครบรอบ 16 ปี สำนักงาน กกพ. ณ สำนักงาน กกพ. ชั้น 19 อาคารจัตุรัสจามจุรี

พิธีเจริญพระพุทธมนต์และเจริญจิตตภาวนา ถวายพระพรสมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าพัชรกิติยาภา นเรนทิราเทพยวดี กรมหลวงราชสาริณีสิริพัชร มหาวัชรราชธิดา

เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2566 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นำ กกพ. ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง สำนักงาน กกพ. พร้อมด้วยหน่วยงานของรัฐในสังกัดกระทรวงพลังงาน ผู้ประกอบกิจการพลังงาน และประชาชนทั่วไป ร่วมพิธีเจริญพระพุทธมนต์และเจริญจิตตภาวนา เพื่อถวายพระพรสมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าพัชรกิติยาภา นเรนทิราเทพยวดี กรมหลวงราชสาริณีสิริพัชร มหาวัชรราชธิดา เนื่องในวโรกาสวันคล้ายวันพระราชสมภพ 7 ธันวาคม 2566 โดยมีคณะสงฆ์ รวม 19 รูป นำโดยพระธรรมสุธี รองเจ้าคณะกรุงเทพมหานคร เจ้าอาวาสวัดหัวลำโพง พระอารามหลวง ขึ้นนั่งอาสน์สงฆ์ เจริญพระพุทธมนต์ ณ พระอุโบสถ วัดหัวลำโพง พระอารามหลวง กรุงเทพมหานคร

ร่วมลงนามถวายพระพรพระบาทสมเด็จพระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว และสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี เนื่องในโอกาสวันขึ้นปีใหม่ พุทธศักราช 2567

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2567 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ร่วมลงนามถวายพระพรพระบาทสมเด็จวชิรเกล้าอยู่หัว และสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี เนื่องในโอกาสวันขึ้นปีใหม่ พุทธศักราช 2567 ณ ศาลาสหทัยสมาคม พระบรมมหาราชวัง

กกพ. สัญจร โดยประชุมมอบนโยบาย ในการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2567 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. และคณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ร่วมประชุมเพื่อมอบนโยบายในการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. โดยในที่ประชุม สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1 (เชียงใหม่) ได้นำเสนอผลการดำเนินงานในด้านต่างๆ ดังนี้ (1) งานการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (2) งานสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน (3) งานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และ (4) งานส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์

การประชุมมอบนโยบายในการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตในครั้งนี้จัดขึ้นเพื่อมอบนโยบายในการดำเนินงาน

นำเสนอผลการดำเนินงานที่ผ่านมา และแลกเปลี่ยนข้อมูลความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน เพื่อนำไปปรับปรุงวิธีการ และแนวทางการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

เข้าเฝ้าทูลละอองพระบาท สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2567 สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี พระราชทานวโรกาสให้ นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นำ กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. เข้าเฝ้าทูลละอองพระบาท เป็นการส่วนพระองค์ เพื่อถวายพระพรชัยมงคล ให้ทรงพระเกษมสำราญเจริญพระชนมสุขทุกประการด้วยจตุรพิธพรชัย ตราบกาลนิรันดร์ เนื่องในวโรกาสวันคล้ายวันพระราชสมภพ 2 เมษายน 2567

วันสงกรานต์ สืบสานประเพณีไทยประจำปี 2567

เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2567 สำนักงาน กกพ. จัดงาน “วันสงกรานต์ สืบสานประเพณีไทย ประจำปี 2567” โดยจัดพิธีสรงน้ำพระพุทธรูป และรดน้ำขอพรจาก ประธานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และเลขาธิการสำนักงาน กกพ. เพื่อความเป็นสิริมงคล และร่วมสืบสานวัฒนธรรมขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงามอันทรงคุณค่าของไทยตลอดจนเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีให้เกิดความรักความผูกพันร่วมกันภายในองค์กร ณ สำนักงาน กกพ.

ร่วมลงนาม ถวายพระพรชัยมงคล สมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี ณ ศาลาสหทัย สมาคมพระบรมมหาราชวัง

เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กกพ. นำโดยนายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร่วมลงนามถวายพระพรชัยมงคล สมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี ณ ศาลาสหทัยสมาคม พระบรมมหาราชวัง

ร่วมบันทึกเทปถวายพระพรชัยมงคล พระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสวันคล้ายวันเฉลิมพระชนมพรรษา

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กกพ. พร้อมด้วยคณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ร่วมบันทึกเทปถวายพระพรชัยมงคล พระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสวันคล้ายวันเฉลิมพระชนมพรรษา 28 กรกฎาคม 2567 ณ สถานีวิทยุโทรทัศน์ช่อง 9 เอ็มคอต เอชดี

ร่วมบันทึกเทปถวายพระพรชัยมงคล สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสวันคล้ายวันเฉลิมพระชนมพรรษา

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กกพ. พร้อมด้วยคณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ร่วมบันทึกเทปถวายพระพรชัยมงคล สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสวันคล้ายวันเฉลิมพระชนมพรรษา 12 สิงหาคม 2567 ณ สถานีวิทยุโทรทัศน์ช่อง 9 เอ็มคอต เอชดี

ร่วมถวายเทียนพรรษา หลอดไฟและเครื่องไทยธรรม แก่พระภิกษุสงฆ์ เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษา

เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ. โดยนายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร่วมถวายเทียนพรรษา หลอดไฟและเครื่องไทยธรรมแก่พระภิกษุสงฆ์ เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษาประจำปี 2567 ณ พระอุโบสถ วัดหัวลำโพง

พิธีถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567

เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2567 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อม กกพ. ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมพิธีถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567 ณ สำนักงาน กกพ. เพื่อแสดงความจงรักภักดีและสำนึกในพระมหากรุณาธิคุณอย่างหาที่สุดมิได้ และแสดงความมุ่งมั่นแน่วแน่ที่จะปฏิบัติหน้าที่ตามรอยพระยุคลบาทในฐานะข้าของแผ่นดินให้เกิดประโยชน์สุขแก่ประชาชนและประเทศชาติสืบไป

พิธีถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567 ณ ท้องสนามหลวง

เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2567 นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมในพิธีถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567 ณ ท้องสนามหลวง

สำนักงาน กกพ. จัดพิธีเจริญพระพุทธมนต์ถวายพระราชกุศลเฉลิมพระเกียรติ พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2567 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. คณะผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง สำนักงาน กกพ. เข้าร่วมพิธีเจริญพระพุทธมนต์ถวายเป็นพระราชกุศลเฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567 ณ พระอุโบสถ วัดพระเชตุพน วิมลมังคลารามมหาวิหาร

เพื่อเฉลิมพระเกียรติ และถวายเป็นพระราชกุศล รวมทั้งแสดงออกถึงพลังความจงรักภักดี และความสำนึกในพระมหากรุณาธิคุณของใต้ฝ่าละอองธุลีพระบาท

ลงนามถวายพระพรชัยมงคล สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 12 สิงหาคม 2567 ณ ศาลาสหทัยสมาคม พระบรมมหาราชวัง

เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2567 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ร่วมลงนามถวายพระพรชัยมงคล สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 12 สิงหาคม 2567 ณ ศาลาสหทัยสมาคม พระบรมมหาราชวัง

กกพ. ได้มีโครงการจัดพิธีเจริญพระพุทธมนต์ถวายพระราชกุศล และจัดการแสดงนาฏศิลป์เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567

เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2567 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานเปิดการแสดงนาฏศิลป์และโขนชุด “พระรามราชสุริยวงศ์” เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ภายใต้โครงการจัดพิธีเจริญพระพุทธมนต์ ถวายพระราชกุศล และจัดการแสดงนาฏศิลป์เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567 ณ หอประชุมเล็ก ศูนย์วัฒนธรรมแห่งประเทศไทย ซึ่งนอกจากการแสดงแล้ว ยังมีการจัดพิธีเจริญพระพุทธมนต์และการจัดทำหนังสือ “พระเบญโญภาสเพี้ยง ทินกร” ที่รวมวรรณคดีเฉลิมพระเกียรติพระมหากษัตริย์ 3 ยุคสมัย เพื่อเฉลิมพระเกียรติและถวายเป็นพระราชกุศลแด่พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ซึ่งเป็นมิ่งขวัญของปวงชนชาวไทย เป็นการแสดงความจงรักภักดีและน้อมสำนึกในพระมหากรุณาธิคุณที่มีต่อปวงชนชาวไทยอย่างหาที่สุดมิได้

ERC แบ่งปันความสุข : ปันน้ำใจสู่สังคม

เพื่อเป็นสื่อกลางระหว่างผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง สำนักงาน กกพ. ได้มีส่วนร่วมในการแบ่งปันความสุขซึ่งกันและกันภายในสำนักงาน กกพ. รวมถึงสังคม โดยร่วมกันแบ่งปันสิ่งของ อุปกรณ์การเรียน เอกสาร ไดอารี่ ปฏิทินเก่า หรือสิ่งของอื่นๆ เพื่อมอบหน่วยงานต่างๆ ดังนี้

(1) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2566 สำนักงาน กกพ. ส่งมอบสิ่งของ อุปกรณ์การเรียน ไดอารี่ หรือสิ่งของอื่นๆ เพื่อเด็กและเยาวชนที่อาศัยอยู่บริเวณอุทยาน โดยมี นางสาวอุไรวรรณ สมสมัย ผู้จัดการอุทยานเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี เป็นผู้รับมอบ

(2) เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2567 สำนักงาน กกพ. ส่งมอบไดอารี่และปฏิทินตั้งโต๊ะเก่า ในโครงการ “ปฏิทินปันสุข” เพื่อสนับสนุนการผลิตเป็นสื่ออักษรเบรลล์ พร้อมได้เข้าศึกษาดูงานเกี่ยวกับการดำเนินงานด้านการให้บริการข้อมูลข่าวสารแก่ผู้พิการทางสายตา ของสำนักงานเลขาธิการวุฒิสภา โดยมี นายชัยวุฒิ พุฒพิสุทธิ์ ผู้บังคับบัญชากลุ่มงานวิทยาการคอมพิวเตอร์ และนางทุติยาพร ทวนทอง ผู้บังคับบัญชากลุ่มงานพัฒนาระบบงานคอมพิวเตอร์ เป็นผู้รับมอบ

กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : รวมพลังสร้างแนวกันไฟป่า รักษาน้ำ

เมื่อวันที่ 26 - 27 เมษายน 2567 สำนักงาน กกพ. จัดกิจกรรมเพื่อสังคม “กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : รวมพลังสร้างแนวกันไฟป่ารักษาน้ำ” โดยนายประสิทธิ สิริทิพย์รัศมี รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. พร้อมด้วยจิตอาสา ร่วมกันสร้างฝายชะลอน้ำ และแนวกันไฟป่า ณ อุทยานแห่งชาติน้ำตกเจ็ดสาวน้อย ตำบลมวกเหล็ก อำเภอมวกเหล็ก จังหวัดสระบุรี

กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : จิตอาสาบำเพ็ญสาธารณประโยชน์

เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2567 สำนักงาน กกพ. จัดกิจกรรมเพื่อสังคม โดยมี ดร.พูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหาร และจิตอาสาสำนักงาน กกพ. ร่วมกันบำเพ็ญสาธารณประโยชน์กิจกรรมทำความสะอาดบริเวณพระอุโบสถ วัดลำโพง พระอารามหลวง แขวงสี่พระยา เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร

แผนการดำเนินงาน
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

การจัดทำแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 เป็นการจัดทำแผนระดับที่ 3 ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้วิเคราะห์สภาพแวดล้อมภายนอกที่มีผลต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. โดยใช้กรอบ PESTEL Analysis พบว่า ปัจจัยที่มีผลกระทบต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยมาจากสถานการณ์ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่ส่งผลให้เกิดวิกฤตราคาพลังงานและกระทบต่อความมั่นคงเพียงพอของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวที่มีราคาสูงเพื่อทดแทนปริมาณก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทาน ดังนั้น การบริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นจึงเป็นเรื่องสำคัญ ตลอดจนปัจจัยกดดันการขับเคลื่อนการลดก๊าซเรือนกระจกเพื่อมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี พ.ศ. 2593 (ค.ศ. 2050) ตามที่ประเทศไทยได้ประกาศเจตนารมณ์ใน COP26 และการตอบสนองต่อมาตรการการเก็บภาษีคาร์บอนข้ามแดน (Carbon Border Adjustment Mechanism: CBAM) ทำให้รัฐบาลได้วางกรอบนโยบายระยะเร่งด่วนในการบริหารจัดการราคาพลังงานอันเป็นปัจจัยสำคัญในการดำรงชีวิตและการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ ตลอดจนการปรับเปลี่ยนโครงสร้างการใช้พลังงานของประเทศในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) มุ่งสู่การใช้พลังงานสะอาด รวมถึงนโยบายการเพิ่มโอกาสการเข้าถึงพลังงานสะอาดของภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรมในราคาที่เหมาะสม เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันโดยรวมของประเทศและสนับสนุนการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจได้อย่างต่อเนื่องและยั่งยืน ประกอบกับสำนักงาน กกพ. ได้พิจารณาความคาดหวังและความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานของสำนักงาน กกพ.

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 24/2567 (ครั้งที่ 909) เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2567 และครั้งที่ 26/2567 (ครั้งที่ 911) เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567 ได้เห็นชอบแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของสำนักงาน กกพ. (แผนการดำเนินงานฯ) โดยมุ่งเน้น “การพัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการแข่งขันและกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) โดยคำนึงถึงความมั่นคงด้านพลังงาน (Energy Security) การเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม (Energy Affordability) และความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Sustainability) และมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ ตลอดจนการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในการยกระดับการกำกับกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้นและสามารถให้บริการที่สะดวก รวดเร็ว โปร่งใส และตรวจสอบได้ และพัฒนาทักษะที่จำเป็นของบุคลากรเพื่อใช้ในการกำกับกิจการพลังงาน”

แผนการดำเนินงานฯ ของสำนักงาน กกพ. เป็นไปตามภารกิจที่พระราชบัญญัติฯ กำหนดภายใต้นโยบายของรัฐ และมีความสอดคล้องกับแผน 3 ระดับ ได้แก่ แผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี ในยุทธศาสตร์ชาติที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และยุทธศาสตร์ชาติที่ 6 ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล ประเด็นที่ 20 การบริการประชาชนและประสิทธิภาพของรัฐ และประเด็นที่ 21 การต่อต้านการทุจริตและประพฤติมิชอบ แผนการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) ในกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) เรื่อง ศูนย์อนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง และปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 - 2570) ในหมุดหมายที่ 3 ไทยเป็นฐานผลิตยานยนต์ไฟฟ้าของอาเซียน หมุดหมายที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ และหมุดหมายที่ 13 ไทยมีภาครัฐที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และตอบโจทย์ประชาชน แผนพัฒนารัฐบาลดิจิทัลของประเทศไทย พ.ศ. 2566 - 2570 ตลอดจนนโยบายด้านพลังงานในคำแถลงนโยบายของคณะรัฐมนตรีที่แถลงต่อรัฐสภาเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2566 กรอบแผนพลังงานชาติ และแผนปฏิบัติราชการ 5 ปี (พ.ศ. 2566 - 2570) ของกระทรวงพลังงาน ตลอดจนความสอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) แห่งสหประชาชาติ

สรุปสาระสำคัญของแผนการดำเนินงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

ภายใต้วัตถุประสงค์ เป้าหมายแนวทางการพัฒนา และตัวชี้วัด ของแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงานระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566 - 2570) ดังนี้

วัตถุประสงค์ที่ 1

ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงาน อย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทั่วถึง และมีความเป็นธรรม ต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมาย: กำกับดูแลการจัดหาพลังงานให้เพียงพอ ทั่วถึง มีความมั่นคง รองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

แนวทางการพัฒนา: สนับสนุนการพัฒนาการมุ่งสู่พลังงานสะอาด
ตัวชี้วัด: รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นไปตามแผนและนโยบายกำหนด

งาน/โครงการสำคัญ

1. ออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และนโยบายที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติกำหนด
2. ส่งเสริมการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์หรือเทคโนโลยีผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอื่นที่เหมาะสม ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

วัตถุประสงค์ที่ 2

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน อย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมายที่ 1: ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2

แนวทางการพัฒนา: พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม
ตัวชี้วัด: มีข้อเสนอแนะเชิงนโยบายเพื่อให้เกิดการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติอย่างเป็นรูปธรรม

งาน/โครงการสำคัญ

1. จัดทำข้อเสนอแนะต่อภาคนโยบายเพื่อปรับปรุงนโยบายหรือมติ กพช. ที่เกี่ยวข้องกับแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ แผนการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติ แผนขยายระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ
2. ศึกษาและวิเคราะห์ความเป็นไปได้การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลตามมติ กพช. และการจัดทำร่างข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

เป้าหมายที่ 2: ก้าวเข้าสู่การซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

แนวทางการพัฒนา: พัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้ารองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าตลอดจนเทคโนโลยีและรูปแบบธุรกิจใหม่
ตัวชี้วัด: มีกฎระเบียบการกำกับกิจการไฟฟ้ารองรับนโยบาย 4D1E

งาน/โครงการสำคัญ

1. พัฒนากฎระเบียบรองรับการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและการส่งเสริมการแข่งขัน
2. การเตรียมความพร้อมการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้ารองรับการดำเนินงานตามนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า โดยสนับสนุนการจัดทำ TPA Platform ของการไฟฟ้าและทบทวนหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Framework) และข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code)
3. พัฒนาการกำกับกิจการพลังงานหรือกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามนโยบายพลังงานภาครัฐและนโยบายสำคัญหรือเร่งด่วนในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน อาทิ การซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าและนโยบายอื่นๆ

เป้าหมายที่ 3: มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

แนวทางการพัฒนา: กำกับดูแลอัตราค่าบริการพลังงานและเสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน
ตัวชี้วัด: หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการเพื่อเตรียมความพร้อมส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า

งาน/โครงการสำคัญ

1. จัดทำแนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อเตรียมความพร้อมการดำเนินงานตามนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าของภาครัฐ อาทิ อัตราค่าบริการการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า
2. จัดทำคู่มือการรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินเพื่อกำกับดูแลกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Account: USOA)

วัตถุประสงค์ที่ 3

การอนุญาตและกำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมายที่ 1: การออกใบอนุญาตตามกรอบเวลาที่กำหนด

แนวทางการพัฒนา: ปรับปรุงการอนุญาตให้มีประสิทธิภาพและทันสมัยยิ่งขึ้น
ตัวชี้วัด: ออกใบอนุญาตตามกรอบเวลาที่กำหนด

งาน/โครงการสำคัญ

ปรับปรุงพระราชกฤษฎีกากำหนดประเภท ขนาดและลักษณะของกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต เพื่อยกเว้นกิจการบางประเภท/ตามขนาดที่เหมาะสมต่อนโยบายด้านพลังงาน และเพื่ออำนวยความสะดวกแก่ผู้ประกอบการ

เป้าหมายที่ 2: สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ

แนวทางการพัฒนา: ปรับปรุงมาตรฐานการประกอบกิจการพลังงานให้ทันสมัยและกำกับให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพการให้บริการ
ตัวชี้วัด: สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานตามเกณฑ์ที่กำหนด

งาน/โครงการสำคัญ

1. จัดทำมาตรฐานวิศวกรรมและคุณภาพการให้บริการของสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า
2. เฝ้าระวังและตรวจสอบสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้มีมาตรฐานความปลอดภัยและมาตรฐานสิ่งแวดล้อมตามที่กฎหมายกำหนด และติดตามการจัดทำแผนปรับปรุง และดำเนินการบังคับใช้กฎหมายตามแนวทางการออกคำสั่งทางปกครอง ตลอดจน ใช้ระบบเทคโนโลยี AI ช่วยในการประมวลผล ตรวจสอบผลการตรวจวัด และการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของรายงานด้านสิ่งแวดล้อม

วัตถุประสงค์ที่ 4

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมายที่ 1: ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน

แนวทางการพัฒนา: พัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน
ตัวชี้วัด: ความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานมากกว่าร้อยละ 85

งาน/โครงการสำคัญ

1. พัฒนาแพลตฟอร์มการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัล ระยะที่ 2
2. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

เป้าหมายที่ 2: ส่งเสริมชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าให้เข้มแข็ง ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย

แนวทางการพัฒนา: การบริหารจัดการที่ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน
ตัวชี้วัด: โครงสร้างการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งาน/โครงการสำคัญ

ปรับปรุงระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการปรับโครงสร้างการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

วัตถุประสงค์ที่ 5

การบริหารจัดการองค์กร ที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล

เป้าหมายที่ 1: พัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร

แนวทางการพัฒนา: พัฒนาบุคลากรให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) ให้เป็นมืออาชีพและมีสมรรถนะที่จำเป็นทันต่อสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง

ตัวชี้วัด: บุคลากรเป้าหมายได้รับการอบรมร้อยละ 100

งาน/โครงการสำคัญ

ทบทวนหลักสูตรการอบรมและพัฒนาหลักสูตร e-Learning ตลอดจนจัดอบรมเพื่อการพัฒนาทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงาน จัดกิจกรรมแลกเปลี่ยนความรู้การกำกับกิจการพลังงาน และดำเนินโครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program)

เป้าหมายที่ 2: องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ระดับ AA และรักษาระบบคุณภาพองค์กรตามมาตรฐาน ISO

แนวทางการพัฒนา: พัฒนาองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล

ตัวชี้วัด: รักษาระบบการบริหารคุณภาพและระบบการจัดการต่อต้านการติดสินบนตามมาตรฐาน ISO และองค์กรมีผลประเมิน ITA ระดับ AA

งาน/โครงการสำคัญ

1. ปรับปรุงการบริหารงานคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9001:2015
2. ส่งเสริมคุณธรรม จริยธรรมและธรรมาภิบาลองค์กรตามเกณฑ์การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) และการจัดการต่อต้านการรับสินบนตามมาตรฐาน ISO 37001
3. ทบทวนแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ 5 ปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการกำกับกิจการพลังงาน และให้ทันต่อสถานการณ์ในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

เป้าหมายที่ 3: มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงาน

แนวทางการพัฒนา: เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

ตัวชี้วัด: พัฒนาการวิเคราะห์ข้อมูลเชิงพื้นที่เพื่อสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงาน

งาน/โครงการสำคัญ

1. ปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพศูนย์ข้อมูลพลังงาน โดยจัดทำชุดข้อมูลเพื่อการพัฒนาระบบรายงานสำหรับผู้บริหาร (CEO Dashboard) จัดทำบัญชีข้อมูล (Data Catalog) มาตรฐานพร้อมการกำกับดูแลข้อมูล (Data Governance) และพัฒนาเว็บไซต์เพื่อการเผยแพร่ข้อมูลด้านพลังงาน
2. พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการกำกับระบบโครงข่ายพลังงาน

แผนการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นในสำนักงาน กกพ. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้จ่ายให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นไปตามระเบียบที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และจะต้องรายงานผลการดำเนินงานต่อ กพช. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน คณะรัฐมนตรี สภาผู้แทนราษฎร และวุฒิสภา พร้อมเปิดเผยต่อสาธารณชน และมีการตรวจสอบโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้มีการจัดเก็บรายได้และใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา

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

1. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1)

เพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 กกพ. จะกำกับการนำส่งและการเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เพื่อการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าสำหรับการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ทั้งนี้ สำหรับค่าใช้จ่ายในการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณารวมกับความต้องการรายได้ (Revenue Requirement) ในการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้าตามแนวทางที่ กพช. เห็นชอบ

2. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(2)

เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง

โดยที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการสั่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

3. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3)

เพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 สำนักงาน กกพ. จะจัดสรรงบประมาณเพื่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตามกรอบวัตถุประสงค์และลักษณะประเภทโครงการใน 7 ด้าน ดังนี้

(1) ด้านสาธารณสุข เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพรอบโรงไฟฟ้า

(2) ด้านการศึกษา เพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

(3) ด้านเศรษฐกิจชุมชน เพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

(4) ด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี

(5) ด้านสาธารณูปโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณูปโภค ได้แก่ แหล่งน้ำ ถนน ประปาไฟฟ้า ที่เพียงพอต่อชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

(6) ด้านพลังงานชุมชน เพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า การใช้พลังงานหมุนเวียนเพื่อลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน

(7) แผนงานอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน

ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ยังมีแผนการดำเนินงานที่จะปรับปรุงกระบวนการและยกระดับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น เพื่อประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างสูงสุด รวมไปถึงการพิจารณาและวิเคราะห์ความเป็นไปได้ที่จะนำเทคโนโลยีเข้ามารองรับการมีส่วนร่วมของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

4. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างยกร่างประกาศเปิดรับการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 โดยมุ่งเน้นการดำเนินงานสำหรับขยายผลโครงการ ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า ดังนี้

(1) โครงการในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า (Off-grid) : สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการตามเจตนารมณ์ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2560 มาตรา 56 วรรคหนึ่งที่กำหนดให้รัฐต้องจัดหรือดำเนินการให้มีสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐานที่จำเป็นต่อการดำรงชีวิตของประชาชนอย่างทั่วถึงตามหลักการพัฒนาอย่างยั่งยืนเพื่อสร้างหลักประกันว่าทุกคนมีการศึกษาที่มีคุณภาพอย่างครอบคลุมและเท่าเทียม รวมถึงยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในการเข้าถึงด้านการศึกษาที่มีคุณภาพ โดยมีกลุ่มเป้าหมาย 2 กลุ่ม ได้แก่ 1) หน่วยงานด้านการศึกษา ประกอบด้วย โรงเรียนในสังกัดกระทรวงศึกษาธิการ และโรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดน และ 2) หน่วยงานด้านสาธารณสุข ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.)

(2) โครงการในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) : โดยมีกลุ่มเป้าหมาย 2 กลุ่ม ได้แก่ 1) หน่วยบริการด้านสาธารณสุขของหน่วยงานของรัฐ ประกอบด้วย หน่วยบริการด้านสาธารณสุขภายใต้กระทรวงสาธารณสุข คือ กรมการแพทย์ กรมควบคุมโรค กรมแพทย์แผนไทย หน่วยบริการด้านสาธารณสุขในสังกัดกองทัพบก กองทัพเรือ และสำนักงานตำรวจแห่งชาติ 2) หน่วยงานด้านการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ในกรมกิจการเด็กและเยาวชน สังกัดกรมส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการ และกรมกิจการสตรีและสถาบันครอบครัว ภายใต้กระทรวงกระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์

แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)

หน่วยงานของรัฐ

จำนวน **455** แห่ง

งบประมาณรวม **2,585.15** ล้านบาท

- ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ **127,851,455** หน่วย/ปี
- กำลังการผลิตติดตั้ง **87,924** kWp
- คาดว่าจะลดการปล่อยก๊าซ CO_2 **70,288** t CO_2e/ปี
- คาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้า **534,383,867** บาท/ปี

กลุ่มเป้าหมายที่อยู่ระหว่างขยายผลเพิ่มเติม ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

พื้นที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid)

หน่วยงานด้านสาธารณสุข
1. โรงพยาบาลสังกัดกระทรวงสาธารณสุข ได้แก่
   - สำนักงานปลัดกระทรวงสาธารณสุข
   - กรมการแพทย์
   - กรมควบคุมโรค
   - กรมแพทย์แผนไทย
2. โรงพยาบาลสังกัดกรมแพทย์ทหารบก กองทัพบก
3. โรงพยาบาลสังกัดกรมแพทย์ทหารเรือ กองทัพเรือ
4. โรงพยาบาลสังกัดสำนักงานตำรวจแห่งชาติ

หน่วยงานด้านการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ภายใต้สังกัดกระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ (พม.) ได้แก่
1. กรมส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการ
2. กรมกิจการเด็กและเยาวชน
3. กรมกิจการสตรีและสถาบันครอบครัว

พื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า (Off-grid)

หน่วยงานด้านการศึกษา ได้แก่
1. โรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดน สังกัดกองบัญชาการตำรวจตระเวนชายแดน สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
2. โรงเรียนสังกัดกระทรวงศึกษาธิการ

หน่วยงานด้านสาธารณสุข ได้แก่
1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพประจำตำบล สังกัดกระทรวงสาธารณสุข

5. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 สำนักงาน กกพ. จะกำกับโครงการที่ได้รับจัดสรรเงินภายใต้กรอบแนวคิดการสื่อสาร (Theme) : ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life) เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุวัตถุประสงค์ก่อให้เกิดประโยชน์ต่อสังคมและประชาชนทุกภาคส่วน

6. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6)

เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำแผนการใช้จ่ายเสนอต่อ กกพ. เพื่ออนุมัติ ใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (2) สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น และจัดให้มีบุคคลที่สาม (Third Party) มาเป็นผู้ประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) และรายงานผลการประเมินให้กรมบัญชีกลางทราบต่อไป

คำอธิบายอักษรย่อ

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กฟส.	กิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ
คพข.	คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต
คพรฟ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
คณะกรรมการบริหารฯ	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
ค่า F_t	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
รายงาน CoP	รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice)
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment)
รายงาน EHIA	รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดมีผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม 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 ซึ่งเป็นมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Feed-in Tariff)

GW	กิกะวัตต์ (Gigawatt) เป็นหน่วยของพลังไฟฟ้าที่เท่ากับ 1,000 เมกะวัตต์ หรือ 1,000,000 กิโลวัตต์ หรือ 1,000,000,000 วัตต์
GWh	กิกะวัตต์ชั่วโมง (Gigawatt hour) เป็นหน่วยของพลังงานไฟฟ้า ที่เท่ากับ 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 เป็นหน่วยของกำลังไฟฟ้าสูงสุด ที่โซลาร์เซลล์ผลิตได้ เช่น โซลาร์เซลล์ขนาด 10 kWp จะมีกำลังการผลิต ไฟฟ้าได้ สูงสุดที่ 10 กิโลวัตต์ หรือ 10,000 วัตต์
Lc	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร ของสถานีแอลเอ็นจี (Liquefied Natural Gas Commodity Charge)
Ld	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ ของสถานีแอลเอ็นจี (Liquefied Natural Gas Demand Charge)
MMBTU	เอ็มเอ็มบีทียู (Million British Thermal Unit) เป็นหน่วยการวัด ค่าความร้อน ในระบบอังกฤษที่เท่ากับ 1,000,000 BTU
MW	เมกะวัตต์ (Megawatt) เป็นหน่วยของพลังไฟฟ้า ที่เท่ากับ 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_2e	ตันคาร์บอนไดออกไซด์ (Ton of Carbon Dioxide Equivalent) เป็นหน่วยค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
Td	อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Demand Charge)
TSO	ผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)

ภาคผนวก
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

ภาคผนวก 1

สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

1. สถิติการเข้าประชุมของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	56/56 ครั้ง
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	47/56 ครั้ง
3	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	46/56 ครั้ง
4	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	53/56 ครั้ง
5	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	52/56 ครั้ง
6	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	54/56 ครั้ง
7	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	55/56 ครั้ง

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

2. สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้นจำนวน 56 ครั้ง เพื่อกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยได้มีการพิจารณาเรื่องสำคัญ สรุปดังนี้

2.1 ออกระเบียบ ประกาศ และกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) โดย กกพ. ได้เห็นชอบระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มเติม พ.ศ. .... และประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มเติม พ.ศ. ....

2.2 มาตรฐานการประกอบกิจการพลังงาน โดย กกพ. ได้เห็นชอบระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานวิศวกรรมและความปลอดภัยในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. .... และระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานทางวิศวกรรมในการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. ....

2.3 การดำเนินการเพื่อรองรับนโยบายแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดย กกพ. ได้เห็นชอบระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว สำหรับกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแล (Regulated Market) และกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลบางส่วน (Partially Regulated Market) พ.ศ. ....

2.4 กำกับอัตราค่าบริการพลังงาน

(1) ปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) โดย กกพ. ได้พิจารณาต้นทุนค่าเชื้อเพลิง และบริหารจัดการบนพื้นฐานการบรรเทาผลกระทบต่อค่าครองชีพของประชาชนและคำนึงถึงสภาพคล่องทางการเงินของ กฟผ. ซึ่งรับภาระต้นทุนคงค้างสะสมจากต้นทุนที่สูงขึ้นแทนประชาชนในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน โดยได้กำหนดค่า F_t ขายปลีก ดังนี้ (1.1) งวดกันยายน - ธันวาคม 2566 เท่ากับ 20.48 สตางค์ต่อหน่วย (1.2) งวดมกราคม - เมษายน 2567 เท่ากับ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย (1.3) งวดพฤษภาคม - สิงหาคม 2567 เท่ากับ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย และ (1.4) งวดกันยายน - ธันวาคม 2567 เท่ากับ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย

(2) ปรับอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ โดย กกพ. ได้เห็นชอบ อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 ดังนี้ อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี 2567 เท่ากับ 0.8646 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2567 ถึง 31 ธันวาคม 2567 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการจาก กกพ. และอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับปี 2566 - 2570 เท่ากับ 17.7598 บาทต่อล้านบีทียู เป็นอัตราค่าบริการขั้นสูง (Price Ceiling) สำหรับให้ผู้รับใบอนุญาตสามารถเรียกเก็บกับลูกค้าตั้งแต่เดือนมีนาคม 2567 เป็นต้นไป หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการจาก กกพ.

(3) การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff: UGT) โดย กกพ. เห็นชอบค่า Premium สำหรับอัตรา UGT แบบไม่เจาะจงที่มา (UGT1)

2.5 อนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน โดย กกพ. เห็นชอบให้ออกใบอนุญาตตามมาตรา 47 จำนวน 282 ราย และใบอนุญาตตามมาตรา 48 จำนวน 1,387 ราย นอกจากนี้ กกพ. ยังได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การพิจารณาเปลี่ยนแปลงขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และเห็นชอบในหลักการการปรับปรุงประเภทใบอนุญาตกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยให้แยก (1) ใบอนุญาตจัดหาก๊าซธรรมชาติและใบอนุญาตค้าส่งก๊าซธรรมชาติออกจากกัน และ (2) ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติและใบอนุญาตระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติออกจากกัน

2.6 ตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อม โดย กกพ. ได้รับทราบรายงานผลการตรวจติดตาม จำนวน 628 ราย และได้ออกคำสั่งให้ผู้ประกอบการแก้ไข/ปรับปรุงสถานประกอบกิจการ จำนวน 4 ราย นอกจากนี้ เพื่อให้การตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้ามีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น กกพ. ได้เห็นชอบร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ และรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (ฉบับที่ 2) พ.ศ. .... โดยเป็นการปรับปรุงมาตรการสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยเทคโนโลยีโฟโตโวลเทอิกแบบติดตั้งบนหลังคา และได้เห็นชอบให้ปรับปรุงประมวลหลักการปฏิบัติสำหรับโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยเทคโนโลยีโฟโตโวลเทอิกที่ติดตั้งบนหลังคาด้วย

2.7 กำกับดูแลการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อการวางระบบโครงข่ายพลังงาน โดย กกพ. ได้เห็นชอบประกาศกำหนดเขตสำรวจและการกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน ตลอดจนพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การกำหนดค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงาน รวมจำนวน 617 เรื่อง นอกจากนี้ กกพ. ได้เห็นชอบบัญชีราคากลางต้นไม้และพืชผล และบัญชีราคากลางอาคาร โรงเรือน และสิ่งปลูกสร้างอื่น ปี พ.ศ. 2567 เพื่อใช้ในการกำหนดราคาค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงาน

2.8 บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดย กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงินเพื่อใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ดังนี้

(1) ชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง มาตรา 97(1) จำนวน 14,250 ล้านบาท

(2) พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า มาตรา 97(3) จำนวนประมาณ 4,268.67 ล้านบาท

(3) ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย มาตรา 97(4) จำนวน 1,950 ล้านบาท

(4) ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า มาตรา 97(5) จำนวน 600 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. คณะอนุกรรมการวิศวกรรมและความปลอดภัยในกิจการก๊าซธรรมชาติ
6. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน
7. คณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ
8. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ
9. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า
10. คณะอนุกรรมการกำกับการกำหนดอัตราค่าบริการ
11. คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team)
12. คณะอนุกรรมการกำกับการจัดหาและบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศ (Regulatory Sub-Committee for Pool Gas Provision and Management: PPM)
13. คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
14. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox
15. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
16. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน
17. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน
18. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)
19. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
20. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า
21. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม สร้างความรู้ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
22. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
23. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน
24. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
25. คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบปรับ
26. คณะอนุกรรมการพิจารณาการอุทธรณ์คำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 44/2566 เรื่อง การส่งผ่านราคา ก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย กรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall)
27. คณะอนุกรรมการตรวจสอบการส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติ กรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall)

1. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	2/3
3	**นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/3
4	**นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
5	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
6	**นางสุพิตร คำกลัด** **นางสาวจารุวรรณ พิมสวรรค์** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	2/3
7	**นายพงษ์ศักดิ์ พรหมกร** กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
8	**นายนรินทร์ เยี่ยมสมบัติ** สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	3/3
9	**นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
10	**รองศาสตราจารย์กุลยศ อุดมวงศ์เสรี** ผู้อำนวยการสถาบันวิจัยพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
11	**นายพงษ์ศักดิ์ หาญบุญญานนท์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
12	**นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	2/3
13	**นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
14	**นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ** ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย **นางสาวดาราวรรณ แสงถวัลย์** (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงานฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/3 1/3
15	**นายกิตติมศักดิ์ ตีรสมิทธ์** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 2/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 95/2565) เพื่อทำหน้าที่ พิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอแนะแนวทางเพื่อจัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า รวมถึงการจัดทำประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้ารวมทั้งขั้นตอนการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า ตลอดจนตรวจสอบและพิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอ กกพ. วินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้ (1) กรณีของการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์บางส่วนของผู้ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 (2) กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ไม่สามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบผลิตพลังงานความร้อนร่วมกัน (Cogeneration) ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration) พ.ศ. 2549 (ระเบียบ VSPP Cogen 2549) (3) การพิจารณาข้อหารือของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) กรณีการจัดตั้งกิจการผลิตไฟฟ้าภายใต้การกำกับดูแลขององค์การปกครองส่วนท้องถิ่น (4) การพิจารณาข้อหารือของ กฟภ. กรณีประเภทเชื้อเพลิงตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2558 และ (5) การพิจารณาการนำพลังไฟฟ้าส่วนที่เหลือจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า SPP Hybrid Firm เพื่อขายให้กับบริษัทในเครือของบริษัท ตามระเบียบรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2550 และระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560

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	1/1
2	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	1/1
3	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
4	**นายรมย์ศักย์ ธรรมชัยเดชา** สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	1/1
5	**นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู** สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
6	**นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์** เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
7	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
8	**นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
9	**นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ** ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
10	**นายกิตติมศักดิ์ ตีรสมิทธ์** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 109/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนด หลักเกณฑ์การประเมินและการให้คะแนนความพร้อมด้านเทคนิคและวิธีการคัดเลือก ตลอดจนหลักเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้องและสามารถทบทวน แก้ไข ปรับปรุง หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาไฟฟ้า เพื่อให้เป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) รวมถึงระเบียบหรือประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่เกี่ยวข้อง และพิจารณาประเมินคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค การให้คะแนนความพร้อมด้านเทคนิคของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า พิจารณาคัดเลือกคำเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า เพื่อเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานให้ความเห็นชอบผลการคัดเลือก

3. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	11/11
3	**นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	7/11
4	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/11
5	**นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/11
6	**นางภาวิณา อัศวมณีกุล** (ผู้แทนสำรอง) **นายธนภูมิ คูประเสริฐยิ่ง** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	10/11 1/11
7	**นายสารัฐ ประกอบชาติ** **นางสุพิตร คำกลัด** (ผู้แทนสำรอง) **นางสาวนันธิดา รัตชเวชกุล** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/11 5/11 5/11
8	**นายจิตติน แตงเที่ยง** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/11
9	**นายพฤฒิชัย จงเลิศวณิชกุล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/11
10	**นายพิพัฒน์ หงส์ลดารมณ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/11
11	**นายสมยศ ธีระวงศ์สกุล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/11
12	**นายพิชัย สงวนไชยไผ่วงศ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/11
13	**นายวีระชัย โกยกุล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/11
14	**นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/11

3. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
15	**นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์** ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน **นายศิริศักดิ์ เกียรติหนุนทวี** (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงาน **นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นุภาพ** (ผู้แทนสำรอง) วิศวกร ชำนาญการพิเศษ **นายสิทธิชัย น้ำทิพย์** (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ชำนาญการพิเศษ **นางสาวปาณิสรา นาชะ** เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	1/11 4/11 4/11 1/11 1/11
16	**นายกิตติมศักดิ์ ตีรสมิทธ์** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า **นางสาวแพรวพนิต คอนดี** หัวหน้าส่วนงาน **นายพนม ปริญญา** วิศวกร ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/11 1/11 1/11

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 3/2565) คำสั่ง กกพ. แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 94/2565) และคำสั่ง กกพ. แก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2567 (คำสั่ง กกพ. ที่ 5/2567) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า มาตรฐานทางวิชาการ วิศวกรรม และความปลอดภัยประกอบการอนุญาตกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า และแผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามมาตรา 51 และ มาตรา 79 พิจารณาข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้า กำกับ ติดตามผลการสั่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงพิจารณาคำร้องที่เกี่ยวข้องกับการสั่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า กำกับการลงทุนโครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) กำหนดมาตรฐานทางวิชาการ วิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม มาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า รวมถึงการพิจารณาให้ความเห็นต่อนวัตกรรมหรือเทคโนโลยีสมัยใหม่ของระบบไฟฟ้าในประเทศไทย กำหนดมาตรฐานอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบ รวมถึงพิจารณาหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขที่เกี่ยวกับใบอนุญาตการเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า กำหนดมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า รวมถึงพิจารณาให้ความเห็นต่อแผนรองรับสภาวะฉุกเฉินด้านไฟฟ้า และประเมินผลการดำเนินการหลังเกิดสภาวะฉุกเฉินด้านไฟฟ้า กำกับประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าประเภท Cogeneration ผ่านค่า Primary Energy Saving (PES) และตรวจสอบข้อมูลต้นทุนและประกอบการผลิตไฟฟ้าเฉพาะในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้ (1) แนวทางการปรับปรุงข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง การพิจารณาผลการประเมินคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประจำปี 2567 และการกำหนดเกณฑ์การประเมินคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประจำปี 2567 ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า และใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้าการพิจารณาผลการประเมินคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประจำปี 2567 และการกำหนด

เกณฑ์การประเมินคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประจำปี 2567 ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ (2) การพิจารณาผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานต้องดำเนินการตามที่กำหนดในแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงานซึ่งเป็นหน่วยงานของรัฐตามที่คณะกรรมการกำหนดจัดทำแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงานเสนอต่อรัฐมนตรีเพื่อขอความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี ดังนี้ (2.1) การให้ความเห็นโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 3 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) (2.2) การให้ความเห็นโครงการขยายเขตไฟฟ้าด้วยวิธีปักเสาพาดสายให้บ้านเรือนราษฎร ระยะที่ 3 ของ กฟภ. (2.3) การให้ความเห็นโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้า (โครงการ TIEC) ระยะที่ 3.1 (ภายใต้โครงการ TIEC ระยะที่ 3) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (2.4) การให้ความเห็นโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้ประชาชนในพื้นที่เกาะกระเต็น (แตน) จังหวัดสุราษฎร์ธานี ของ กฟภ. (2.5) การให้ความเห็นโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัด น่าน แพร่ และ อุตรดิตถ์ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ของ กฟผ. และ (2.6) การให้ความเห็นโครงการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ระยะที่ 13 ส่วนที่ 1 และ 2 ของ กฟน. และ (3) การพิจารณาการให้ความเห็นแผนลงทุนโครงการของหน่วยงานรัฐ 4 โครงการ การให้ความเห็นแผนขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของเอกชน 29 โครงการ และติดตามผลการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ เกณฑ์การสั่งเดินเครื่อง และพิจารณาปรับปรุงแก้ไขปัญหาข้อกำหนดโครงข่ายไฟฟ้า

4. คณะอนุกรรมการพัฒนากระบวนการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	7/11
3	**นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/11
4	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/11
5	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/11
6	**นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/11
7	**นายนพพร ทรัพย์เห็นสว่าง** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/11
8	**นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ** ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/11
9	**นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์** ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	11/11
10	**นางสาวปิยนุช กลั่นสอน** ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	11/11
11	**นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นุภาพ** วิศวกร ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/11

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพัฒนากระบวนการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 90/2564) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 4/2565) เพื่อทำหน้าที่จัดทำข้อเสนอในการปรับปรุงและพัฒนาวิธีการ ขั้นตอน กระบวนการสำหรับการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (Licensing Scheme) รวมถึงการปรับปรุงหลักเกณฑ์การตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาหลักเกณฑ์ต่างๆ สำหรับการปรับปรุงและพัฒนาวิธีการขั้นตอน กระบวนการสำหรับการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) การปรับปรุงร่างกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (2) หลักเกณฑ์การอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า (3) หลักเกณฑ์การแยกใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (4) การปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปี (5) หลักเกณฑ์การกำหนดอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 (6) การพิจารณาร่างบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ เรื่อง การกำหนดกรอบระยะเวลา ในการปฏิบัติงานการอนุมัติอนุญาต และการจัดทำมาตรฐานการติดตั้งทางไฟฟ้าของ สถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าภายในเขตสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง (7) การพิจารณาแบบฟอร์มการรับรองความปลอดภัย เพื่อประกอบการพิจารณาต่ออายุใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า (8) การปรับปรุงขั้นตอนการรับแจ้งกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต (9) แนวทางการติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ (10) การปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติและรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 และ (11) แนวทางการทบทวนมาตรการด้านความปลอดภัยสำหรับโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

5. คณะอนุกรรมการวิศวกรรมและความปลอดภัยในกิจการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/8
3	**นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	7/8
4	**นายภูวนารถ ชุณหปราณ** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/8
5	**นายวิศรุต ตั้งสุนทรขัณฑ์** **นายเจนรบ รับประภา** (ผู้แทนสำรอง) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	4/8 4/8
6	**รองศาสตราจารย์ ดร.จารุวัตร เจริญสุข** **นายพิชญุตม์ ปวารณา** วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	7/8 1/8
7	**ศาสตราจารย์ ดร.สุเชษฐ์ ลิขิตเลอสรวง** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
8	**นายปรีชา แก้วพันธุ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
9	**นายจักรกฤษณ์ เล็กท่าไม้** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/8
10	**นายวิชัย ศิริรัตนชัยกูล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
11	**นายพัฒน์ ศิริโมชดารา** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	8/8
12	**นางสาวพิมพ์นิภา ศรีโพธิ์งาม** หัวหน้าส่วนงานฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	8/8

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 มาตรฐานการทำงานในกิจการก๊าซธรรมชาติ ให้มีความปลอดภัย ทันสมัย สามารถใช้อ้างอิงเป็นที่ยอมรับในระดับสากลและถูกต้องตามกฎหมาย รวมถึงจัดทำระเบียบหรือให้ความเห็นให้ข้อเสนอแนะมาตรฐานความปลอดภัย การตรวจสอบและการทดสอบในการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ว่าด้วยเรื่อง การกำหนดมาตรฐานความปลอดภัยในการประกอบกิจการพลังงานมาตรา 72 - มาตรา 78 ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2567 ประธาน กกพ. ได้ยกเลิกคำสั่งดังกล่าวข้างต้น และได้ลงนามคำสั่ง กกพ. ที่ 64/2567 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการวิศวกรรมและความปลอดภัยในกิจการก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากผู้แทนกรมธุรกิจพลังงานขอลาออก โดยมีอำนาจหน้าที่คงเดิม

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาปรับระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยมาตรฐาน วิศวกรรมและความปลอดภัยในกิจการก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการจัดทำระบบงานมาตรฐานวิศวกรรมที่ใช้ในการบริหารจัดการและรายงานความมั่นคงแข็งแรงของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ระบบท่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ สถานีแอลเอ็นจี

6. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	5/16
2	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	16/16
3	**นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค**[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	1/2
4	**นายนพพร ทรัพย์เห็นสว่าง** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	15/16
5	**นางสุรวดี สุขเลิศ** **นางสาวไรวินท์ รัตนผาติพงศ์** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	15/16 1/16
6	**นางนิภา รุกขมธุร์** **นางบุปผา กวนวศิน**[3/] **นายอนุชิต สวัสดิ์** (ผู้แทนสำรอง) **นางดวงพร ขุนทอง** (ผู้แทนสำรอง) การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	7/16 1/16 2/16 1/16
7	**นางสาวเสาวณิต อุดมพงษ์** **นางสาวผ่องพรรณ ม่วงศรีจันทร์** (ผู้แทนสำรอง) กรมโรงงานอุตสาหกรรม	อนุกรรมการ	14/16
8	**นายวุฒิทัต ตันติเวสส** **นางสิริญญา ชูเวทย์** (ผู้แทนสำรอง) **นายภานุพงษ์ จันทร์ฝาย** (ผู้แทนสำรอง) กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	0/16 8/16 5/16
9	**นายทองคำ ปิยธีรวงศ์** ผู้เชี่ยวชาญพิเศษ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	13/16

6. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
10	**นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์** ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน **นายสิทธิชัย น้ำทิพย์** (ผู้แทนสำรอง) วิศวกร ชำนาญการพิเศษ **นางสาวปาณิสรา นาชะ** (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ชำนาญการพิเศษ **นางสาวปิยตา วงศ์สารเสริญ** (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	12/16 2/16 1/16 1/16
11	**นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ** ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย **นางสาวบุญฑริกา นาคฤทธิ์** (ผู้แทนสำรอง) นิติกร ปฏิบัติการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	9/16 6/16
12	**นางสาวปิยนุช กลั่นสอน** ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน **นางธัญภัทร พรหมศร** (ผู้แทนสำรอง) ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	15/16 1/16
13	**นายพรชัย จันทธำรงวัฒน์** หัวหน้าส่วนงาน **นายสมชาย พงศ์พิบูลศักดิ์** (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ และผู้ช่วยเลขานุการ	14/16 2/16

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการด้านตรวจสอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2567
[3/] การนิคมอุตสหกรรมแห่งประเทศไทย ได้เปลี่ยนแปลงผู้แทนหลัก เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567

คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2564 (คำสั่ง กกพ.ที่ 84/2564) และที่แก้ไขเพิ่มเติม (คำสั่ง กกพ.ที่ 9/2565) เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 เพื่อทำหน้าที่ให้ข้อเสนอแนะในการกำกับและติดตามการดำเนินงานตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการด้านอื่นๆ ที่จำเป็น รวมถึงเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนต่อการประกอบกิจการพลังงานประเภทโครงการโรงไฟฟ้าและท่อส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการพลังงาน ให้ความเห็นต่อรายการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA หรือรายงาน EHIA) รวมถึงการให้ความเห็นผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ใน CoP หรือ EIA หรือ EHIA เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และประสานขอความร่วมมือให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลหรือนิติบุคคลมาให้ถ้อยคำ มีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงหรือจัดส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องและสำรวจกิจกรรมใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อประกอบการพิจารณา

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาให้ความเห็นต่อรายงานด้านสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะในการกำกับและการติดตามการดำเนินงานตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของการประกอบกิจการพลังงานประเภทโครงการโรงไฟฟ้า และท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวนทั้งหมด 28 เรื่อง ประกอบด้วยรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) จำนวน 5 เรื่อง รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) จำนวน 1 เรื่อง และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA หรือรายงาน EHIA) จำนวน 22 เรื่อง รวมทั้งให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่อผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาของ กกพ.

7. คณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	13/13
2	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	12/13
3	**นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	11/13
4	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/13
5	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/13
6	**นายภูวนารถ ชุณหปราณ** ผู้ช่วยเลขาธิการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	13/13
7	**นางภาวิณา อัศวมณีกุล** **นายธนภูมิ คูประเสริฐยิ่ง** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	8/13 5/13
8	**นายศุภลักษณ์ พาหอนุรักษ์** **นางอรอนงค์ นันทเอกพงศ์** (ผู้แทนสำรอง) **นางสาววรัชญ์จิรา พรหมมาเทพย์** (ผู้แทนสำรอง) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	6/13 6/13 1/13
9	**นายวุฒิทัต ตันติเวสส** **นายภานุพงษ์ จันทร์ฝาย** (ผู้แทนสำรอง) กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	9/13 3/13
10	**นางสาวภาวิณี โกษา** **นายวัชระ พจี** (ผู้แทนสำรอง) **นางกรรณิการ์ วันบรรเจิด** (ผู้แทนสำรอง) **นางสาวศศิธร เจษฎาฐิติกุล** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	6/13 3/13 2/13 1/13
11	**นายนริศ เทิดธรรมพิบูล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/13
12	**นายทวีศักดิ์ ไทพิทักษ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	13/13
13	**นายพัฒน์ ศิริโมชดารา** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	13/13
14	**นางสาวกุลกัญญา เวชพันธ์** ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน **นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นุภาพ** หัวหน้าส่วนงาน รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและ ผู้ช่วยเลขานุการ	4/13 1/13

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

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

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่างๆ ดังนี้ (1) แผนการขยายโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ (2) แนวทางการบริหารจัดการ Inventory ร่วมกัน (Virtual Inventory Management) (3) การทบทวนข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อสำหรับสถานีแอลเอ็นจี (TPA Code LNG Terminal) (4) การทบทวนข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Code) (5) โครงการขยายกำลังการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติเหลวเป็นก๊าซของสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 และ (6) โครงการติดตั้งอุปกรณ์ Topside สำหรับท่าเทียบเรือที่ 2 ของสถานีแอลเอ็นจีมาบตาพุด แห่งที่ 2

8. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/8
3	**นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	8/8
4	**นางอรรชกา สีบุญเรือง** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	5/8
5	**นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	8/8
6	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
7	**นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
8	**นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์**[2/] **นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์**[3/] เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/8 2/8
9	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/8
10	**นางสาววรชยา ลัทธยาพร** **นางภูริวรรณ ทวีสิทธิ์** (ผู้แทนสำรอง) **นายศรชัย ไกรนรา** (ผู้แทนสำรอง) **นางสาวอภิญดา เสรีวัฒน์** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	1/8 6/8 0/8 1/8
11	**นายสาร์รัฐ ประกอบชาติ** **นางสาวภาวิณี โกษา** (ผู้แทนสำรอง) **นางสาวศศิธร เจษฎาฐิติกุล** (ผู้แทนสำรอง) **นายวัชระ พจี** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	0/8 3/8 1/8 3/8
12	**นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล** **นางภาวิณา อัศวมณีกุล** (ผู้แทนสำรอง) **นายธนภูมิ คูประเสริฐยิ่ง** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	0/8 7/8 1/8

8. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
13	**นายเทียนไชย จงพีร์เพียง** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
14	**นายสุวัฒน์ เชวงโชติ** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/8
15	**นางปิยวรรณ สุขใส** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	8/8
16	**นางสุภัทรา วิชชุโอภาส** เศรษฐกร ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและ ผู้ช่วยเลขานุการ	8/8

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. พ้นจากตำแหน่งวาระ ตั้งแต่เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2567
[3/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2567

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 ภายใต้หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติในการประกอบกิจการพลังงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้

(1) การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper Fee หรือ ค่า S) จำนวน 5 ราย ได้แก่ 1) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 3) บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด 4) บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด และ 5) บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด (ของ PTT/EGAT/HJH/GULF/BGLNG) รอบการกำกับปี 2567 - 2571 สำหรับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติภาคไฟฟ้า

(2) การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับปี 2566 - 2570 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

(3) การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี 2567 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2

(4) พิจารณาปรับปรุงแผนการดำเนินงานพิจารณาอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

(5) พิจารณาการปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติตามมติ กพช. เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 และ วันที่ 4 สิงหาคม 2564

9. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองอนุกรรมการ	3/3
3	**นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3

9. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
4	**นางอรรชกา สีบุญเรือง** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
5	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/3
6	**นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
7	**นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์[2/]** **นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์[3/]** เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/3 1/3
8	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
9	**นายฐิติพันธ์ สิงหา** สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค	อนุกรรมการ	3/3
10	**นางสาววรชยา ลัทธยาพร** **นางภูริวรรณ ทวีสิทธิ์** สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	1/3 2/3
11	**นายสารัฐ ประกอบชาติ** **นางสาวสุพิตร คำกลัด** สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/3 2/3
12	**นายนครินทร์ พร้อมพัฒน์** สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ	อนุกรรมการ	3/3
13	**นางภาวิณา อัศวมณีกุล** **นายธนภูมิ คูประเสริฐยิ่ง** สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/3 1/3
14	**นายศุภลักษณ์ พาหอนุรักษ์** กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	2/3
15	**นายพิเศษ เลิศวิลัย** สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	3/3
16	**นายอัศวิน ตีระวัฒนพงษ์** สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	2/3
17	**นางอัจฉรา กิวานนท์** สมาคมธนาคารไทย	อนุกรรมการ	3/3
18	**ผศ.ประสาท มีแต้ม** สภาองค์กรของผู้บริโภค	อนุกรรมการ	3/3
19	**นายเทียนไชย จงพีร์เพียง** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
20	**นายกวี จงคงคาวุฒิ** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
21	**นางปิยวรรณ สุขใส** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
22	**นางสาวลักษิกา ตึกดี** วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและ ผู้ช่วยเลขาธิการ	3/3

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. พ้นจากตำแหน่งวาระ ตั้งแต่เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2567
[3/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2567

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 13 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 12/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 85/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อข้อเสนอสมมติฐานและข้อมูลในการกำหนดอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน โดยมีขั้นตอนการพิจารณาที่โปร่งใส และรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับเรียกเก็บในงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2567 งวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2567 และงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2567

10. คณะอนุกรรมการกำกับการกำหนดอัตราค่าบริการ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	6/6
3	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	0/6
4	**นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/6
5	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
6	**นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์[2/]** **นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์[3/]** เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/6 3/6
7	**นางภาวิณา อัศวมณีกุล** สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	6/6
8	**นางวชิรญา เพิ่มภูศรี** **นางสาววรชยา ลัทธยาพร** **นางภูริวรรณ ทวีสิทธิ์** **นางสาวอภิญดา เสรีวัฒน์** สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	1/6 1/6 3/6 1/6
9	**นายสาร์รัฐ ประกอบชาติ** **นางสาวสุพิตร คำกลัด** **นางสาวรตนรรฆ์ บุญมัติ** **นายชาญณรงค์ รุ่งเรือง** สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/6 3/6 1/6 1/6
10	**นายเทียนไชย จงพีร์เพียง** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
11	**นายสุวัฒน์ เชวงโชติ** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
12	**นางปิยวรรณ สุขใส** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	6/6

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. พ้นจากตำแหน่งวาระ ตั้งแต่เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2567
[3/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2567

คณะอนุกรรมการกำกับการกำหนดอัตราค่าบริการ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2565 (คำสั่ง กกพ.ที่ 73/2565) ต่อมาได้มีการปรับปรุงองค์ประกอบของคณะอนุกรรมการกำกับการกำหนดอัตราค่าบริการ เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ.ที่ 89/2565) เพื่อจัดทำร่างประกาศหลักเกณฑ์ หรือกฎเกณฑ์อัตราค่าไฟฟ้า รวมถึงการพิจารณากลั่นกรองอัตราค่าไฟฟ้า สอดคล้องกับประกาศ กกพ.

เรื่อง กรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework) พ.ศ. 2564

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้ (1) การพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า ปี 2565 (ค่าจริง) (2) การพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้าปี 2566 (ค่าเบื้องต้น) และการทบทวนจำนวนเงินนำส่ง และเงินเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เพื่อให้มีการบริการอย่างทั่วถึง และส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค ปี 2566 และค่าเบื้องต้นปี 2567 (3) ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแล ประจำปี 2564 - 2566 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (4) ขอปรับปรุงกรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามประกาศ กกพ. พ.ศ. 2564 หมวด 5 การเรียกคืนซึ่งผลประโยชน์ส่วนเกินที่รับไป (5) ผลการดำเนินงานของคณะทำงานศึกษาอัตราค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้าและค่าบริการอื่นของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า (6) แนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้าและบ้านอยู่อาศัยที่มีการติดตั้งหัวชาร์จสำหรับอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า (7) ต้นทุนราคาถ่านหินลิกไนต์เหมืองแม่เมาะ (production Cost) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (8) การพิจารณาฐานะการเงินปี 2565 (ค่าจริง) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (9) แนวทางการกำหนดอัตราค่าใช้บริการโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับการเปิดให้ใช้บริการระบบโครงข่ายให้บุคคลที่ 3 (Third Party Access: TPA) (10) การศึกษาอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับกลุ่มประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้ามากกว่า 500 หน่วยต่อเดือนขึ้นไป ตามมติ กพช. วันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 และ (11) รายงานความคืบหน้าการดำเนินงาน และทบทวนแผนการดำเนินงานการศึกษาอัตราค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้าและค่าบริการอื่นของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า

11. คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
3	**นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
4	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
5	**นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์** เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/6
6	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสายกำกับและตรวจสอบกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/6
7	**นายภูวนารถ ชุณหปราณ** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/6
8	**นางอรอนงค์ นันทเอกพงศ์** ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน **นางสาวเกศินี ปรางค์ศร** หัวหน้ากลุ่มยุทธศาสตร์และแผนงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	1/6 5/6
9	**นางสาวนิยดา กุลวาไชย** ผู้อำนวยการกองบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง **นายณัฐรุจ อนันตบวรวุฒิ** (ผู้แทนสำรอง) นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	0/6 6/6
10	**นางสาวภาวิณี โกษา** ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม **นายวัชระ พจี** หัวหน้ากลุ่มก๊าซธรรมชาติ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	2/6 4/6

11. คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team) (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
11	**นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ** ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการควบคุมระบบ **นายวรวรรธ ฉัตรแถม** (ผู้แทนสำรอง) ผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	6/6
12	**คุณคุณาธิป ภาสุวณิชยพงศ์** ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ **นางสุชีลา สุวรรณ** ผู้จัดการฝ่ายบริหารการรับจ่ายก๊าซธรรมชาติ **นายฉัตรชัย สืบอินทร์** ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์จัดหาและพัฒนาตลาดก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	อนุกรรมการ	6/6
13	**นายพัฒน์ ศิริโมชดารา** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	6/6

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 50/2565) และแก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 7 เมษายน 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 37/2566) เพื่อทำหน้าที่กำกับการผลิตไฟฟ้าให้มีต้นทุนต่ำที่สุดที่สามารถปฏิบัติได้และมีความมั่นคงของระบบไฟฟ้าเพื่อลดภาระค่า F_t โดยกำหนดมาตรการกำกับดูแลเชื้อเพลิงที่จัดหาให้ Energy Pool Price เพื่อทดแทนการนำเข้า Spot LNG ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน ให้งานด้านการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ และส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานเป็นไปด้วยความเหมาะสมและเป็นธรรมตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนการจัดหาเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าในช่วงเดือนมกราคม 2567 - พฤษภาคม 2567 เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้า โดยพิจารณาจากปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้ไฟฟ้า เช่น อัตราการเติบโตของเศรษฐกิจ สภาพอากาศ และแผนการใช้เชื้อเพลิงอื่นผลิตไฟฟ้า รวมทั้งเปรียบเทียบราคา Spot LNG กับราคาน้ำมันเตาหรือน้ำมันดีเซล เพื่อเลือกใช้เชื้อเพลิงที่ถูกที่สุดในการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศในแต่ละเดือน

12. คณะอนุกรรมการกำกับการจัดหาและบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศ (Regulatory Sub-Committee for Pool Gas Provision and Management: PPM)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
3	**นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/9
4	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
5	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9

12. คณะอนุกรรมการกำกับการจัดหาและบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศ (Regulatory Sub-Committee for Pool Gas Provision and Management: PPM) (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
6	**นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์**[2/] **นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์**[3/] เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/9 3/9
7	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/9
8	**นายภูวนารถ ชุณหปราณ** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/9
9	**นายศุภลักษณ์ พาหอนุรักษ์** รองอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (แจ้งเปลี่ยนแปลงรายชื่อผู้แทน วันที่ 4 มิถุนายน 2567) **นางอรอนงค์ นันทเอกพงศ์** ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน **นางสาวเกศินี ปรางค์ศร** หัวหน้ากลุ่มยุทธศาสตร์และแผนงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	3/9 4/9 0/9
10	**นางพัทธ์ธีรา สายประทุมทิพย์** รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงานที่กำกับกองยุทธศาสตร์และแผนงาน **นายณัฐรุจ อนันตบวรวุฒิ** (ผู้แทนสำรอง) นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ กองยุทธศาสตร์และแผนงาน **นางอารีย์ บุญแช่ม** นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	0/9 8/9 1/9
11	**นางสาวภาวิณี โกษา** ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม **นางศศิธร เจษฎาฐิติกุล** รักษาการแทนผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม **นายวัชระ พจี** หัวหน้ากลุ่มก๊าซธรรมชาติ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	3/9 2/9 2/9
12	**นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ** ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการควบคุมระบบ **นายวรวรรธ ฉัตรแถม** (ผู้แทนสำรอง) ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการควบคุมระบบ (แจ้งเปลี่ยนแปลงรายชื่อผู้แทน วันที่ 7 มิถุนายน 2567) **นายจักรี ศิริมะณีวัฒนา** ผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า (แจ้งเปลี่ยนแปลงรายชื่อผู้แทน วันที่ 7 มิถุนายน 2567) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	3/9 4/9 2/9
13	**นางสุชีลา สุวรรณ** ผู้จัดการศูนย์บริหารจัดการ Pool Gas Manager **นายวิศานต์ แก้วประสม** ผู้จัดการศูนย์บริหารจัดการ Pool Gas Manager (แจ้งเปลี่ยนแปลงรายชื่อผู้แทน วันที่ 29 สิงหาคม 2567) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	อนุกรรมการ	7/9 2/9
14	**นายพัฒน์ ศิริโมชดารา** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	9/9

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. พ้นจากตำแหน่งวาระ ตั้งแต่เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2567
[3/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2567

คณะอนุกรรมการกำกับการจัดหาและบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศ (Regulatory Sub-Committee for Pool Gas Provision and Management: PPM) ได้รับการแต่งตั้งวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2567 (คำสั่ง กกพ. ที่ 14/2567) และให้ยกเลิก คำสั่งคณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team) แต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 50/2565) (คำสั่ง กกพ. ที่ 37/2566) เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงเพิ่มเติม (Spot LNG หรือน้ำมัน เพื่อการผลิตไฟฟ้า (แล้วแต่กรณี)) ให้ราคา Pool Gas ต้นทุนที่เหมาะสม พิจารณาและตรวจสอบการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Supply) ให้เหมาะสมต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand) ของแต่ละ Shipper พร้อมทั้งพิจารณาการจัดหา Spot LNG ของแต่ละ Shipper ตรวจสอบและกำกับการดำเนินงานของ Pool Manger ให้เป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในเงื่อนไขท้ายใบอนุญาต Pool Manager ให้งานด้านการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ และส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานเป็นไปด้วยความเหมาะสมและเป็นธรรมตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

ในปีงบประมาณ 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนการจัดหาเชื้อเพลิง Spot LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่มีความผันผวนในแต่ละเดือน ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2567 เป็นต้นมา ตลอดจนพิจารณากำกับดูแลการดำเนินงานของ Pool Manager ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) พ.ศ. 2566 และแนวทางการแบ่งแยกขอบเขตงานและส่วนงาน (Ring-fencing Guideline) สำหรับผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) รวมถึงได้พิจารณาแนวทางปฏิบัติทางธุรกิจสำหรับ Pool Manager ในการกำกับการดำเนินงานของ Pool Manager ให้โปร่งใสและสามารถตรวจสอบได้

13. คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	1/1
2	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	1/1
3	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
4	**นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์** เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
5	**นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	0/1
6	**นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	0/1
7	**นายภูวนารถ ชุณหปราณ** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
8	**ผศ.วิภาดา ตันติประภา** สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์	อนุกรรมการ	1/1
9	**นางดวงมณี โกมารทัต** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	1/1
10	**นางปิยวรรณ สุขใส** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
11	**นางสาวกฤติยา จันทร์น้อย** เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและ ผู้ช่วยเลขานุการ	1/1

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 72/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 และเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 88/2565 และคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 136/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นและข้อเสนอแนะแนวทางการจัดทำรายงานบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแต่ละประเภท เพื่อใช้เป็นฐานในการกำหนดมาตรฐานการบัญชีสำหรับการกำกับกิจการพลังงานตามหลักสากล

โดยปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติเป็นผู้มีหน้าที่จัดทำรายงานการบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแล (ฉบับที่ 2) พ.ศ. .... ซึ่งปรับปรุงผู้มีหน้าที่ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ (1) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (2) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (3) บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด (4) บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด และ (5) บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด และผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ได้แก่ (1) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด และ (2) บริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด โดยประกาศ กกพ. ฉบับดังกล่าวได้ประกาศลงในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2567 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

14. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
3	**นางอรรชกา สีบุญเรือง** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	3/3
4	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
5	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/3
6	**นายภูวนารถ ชุณหปราณ** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
7	**นายสาร์รัฐ ประกอบชาติ** **นายวัชรินทร์ ยกย่อง** (ผู้แทนสำรอง) สำนักนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/3 2/3
8	**นางกรรณิการ์ ธรรมพานิชวงค์** สถาบันวิจัยเศรษฐกิจ ป๋วยอึ๊งภากรณ์	อนุกรรมการ	2/3
9	**ดร.อำพล อาภาธนากร** สำนักนวัตกรรมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/3
10	**รศ.ดร.กุลยศ อุดมวงศ์เสรี** สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	อนุกรรมการ	2/3
11	**นางสาวมนพะงา เล็กขาว** สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ	อนุกรรมการ	3/3
12	**นายนที สิทธิประศาสน์ (ผู้แทน)** กลุ่มพลังงานหมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	3/3
13	**นางสาวอารีพร อัศวินพงพันธ์** สถาบันวิจัยเพื่อการพัฒนาประเทศไทย	อนุกรรมการ	2/3
14	**นายรองเพชร บุญช่วยดี** องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก	อนุกรรมการ	1/3

14. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
15	**ดร.สุมิตรา จรสโรจน์กุล (ผู้แทน)** ศูนย์เทคโนโลยีพลังงานแห่งชาติ	อนุกรรมการ	3/3
16	**นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
17	**นายพินิจ ศิริพฤษ์พงษ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
18	**นายชาญชัย อมรวิภาส** ผู้อำนวยการฝ่ายนวัตกรรมและพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	3/3
19	**นายพนม ปริญญา** วิศวกร ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

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) และวันที่ 25 ธันวาคม 256 (คำสั่ง กกพ. ที่ 124/2566) เพื่อทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์เพื่อใช้ในการประเมินคัดเลือก พิจารณากลั่นกรองคัดเลือกข้อเสนอ ติดตามและประเมินผลการดำเนินงาน ให้ความเห็นหรือข้อเสนอแนะเพื่อให้ผู้เข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox นำไปปรับปรุงแผนการดำเนินการของโครงการ ERC Sandbox และเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาดังนี้ (1) การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ERC Sandbox (เพิ่มเติม) กลุ่มทดสอบการซื้อขายไฟฟ้าจริงผ่านแพลตฟอร์ม (16 โครงการ) (2) การกำหนดอัตราค่าบริการในการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สามในโครงการ ERC Sandbox และ ERC Sandbox (เพิ่มเติม) (3) การพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ERC Sandbox (เพิ่มเติม) กลุ่มทดสอบการซื้อขายไฟฟ้าผ่านแพลตฟอร์ม (9 โครงการ) กลุ่มเทคโนโลยีที่เพิ่มความยืดหยุ่นให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้ารองรับพลังงานหมุนเวียน (5 โครงการ) และกลุ่มสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบใหม่ (1 โครงการ) (4) (ร่าง) แนวปฏิบัติ (Guideline) สำหรับการดำเนินโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (โครงการ ERC Sandbox) ที่ใช้โครงข่ายของการไฟฟ้าประกอบการทดสอบ (5) การเตรียมความพร้อมของการไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อระหว่าง Energy Trading Platform ของผู้เข้าร่วมโครงการกับ Platform ของการไฟฟ้า (นำเสนอโดยผู้แทนจาก กฟน. และ กฟภ.) และ (6) การเตรียมความพร้อมของการไฟฟ้าเพื่อรองรับการตรวจสอบและรับรองปริมาณหน่วยซื้อขายไฟฟ้า และการออกใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าค่าใช้บริการโครงข่ายให้ผู้เข้าร่วมโครงการในช่วงระหว่างการทดสอบที่มีการซื้อขายไฟฟ้าจริง (นำเสนอโดยผู้แทนจาก กฟน. และ กฟภ.)

15. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	9/9
3	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/9

15. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
4	**นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต** รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	7/9
5	**นายนฤมิตร สว่างผล** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	9/9
6	**นายนพพร ทรัพย์เห็นสว่าง**[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	3/9
7	**นายเพิ่มสิน วิชิตนาค** **นางสาวปิยาภรณ์ พิสิฐพิทย์** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	5/9 4/9
8	**นายหิน นววงศ์** ที่ปรึกษาคณะกรรมการสถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	9/9
9	**นายจิติภัทร์ บุญสม** ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค	อนุกรรมการ	8/9
10	**นายสาคร พยัคฆเรือง** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
11	**พลตรีพรชัย เอี่ยมสนิทอมร** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
12	**นางสาวอุบล ชาญปรีชาสมุทร** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
13	**นายพิเศษ เลิศวิไล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/9
14	**นายประเทศ ศรีชมภู** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
15	**นายวัลลภ จิวหลง** ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9
16	**นางสาวปัทมปาณี พลวัน** หัวหน้าส่วนงานฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	8/9

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 55/2567 ตั้งแต่วันที่ 9 กรกฎาคม 2567

คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 20 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 18/2565) แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 6/2566) และแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2567 (คำสั่ง กกพ. ที่ 55/2567) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นและเสนอแนะกรณีผู้ใช้พลังงานไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต ตามมาตรา 101 แห่งพระราชบัญญัติฯ พิจารณาให้ความเห็นและเสนอแนะกรณีผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต ตามมาตรา 120(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ ผู้รับใบอนุญาตโต้แย้งหรือไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขตตาม ข้อ 21 วรรคสอง ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน การพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานฯ เป็นต้น

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องร้องเรียนตามมาตรา 101 แห่ง พระราชบัญญัติฯ (การเรียกเก็บค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม) จำนวน 4 เรื่อง ของ คพข. เขต 1 เขต 4 เขต 9 และ เขต 10 นอกจากนี้ การพิจารณาเรื่องความปลอดภัยสาธารณะ ด้านการให้บริการด้านพลังงาน

แนวทางการปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่มีประวัติการชำระค่าไฟฟ้าดี ซึ่งจากการพิจารณาของคณะอนุกรรมการฯ นำไปสู่การพิจารณาของ กกพ. โดย กกพ. มีมติให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่มีประวัติการชำระค่าไฟฟ้าดี โดยลดอัตราการกำหนดวงเงินประกันของผู้ใช้ไฟฟ้าที่ชำระตามกำหนด (ประวัติดี) ตั้งแต่ 2 ปีขึ้นไป จากเดิม 1 เท่า เป็นไม่เกิน 0.8 เท่า ของค่าไฟฟ้าเฉลี่ยย้อนหลัง

16. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	9/12
3	**นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	9/12
4	**นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/12
5	**นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/12
6	**นายเปลี่ยน แก้วฤทธิ์** กรมที่ดิน	อนุกรรมการ	11/12
7	**นายฐนัญพงษ์ สุขสมศักดิ์** กรมธนารักษ์	อนุกรรมการ	12/12
8	**นายรณชัย วรรณเสวก** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/12
9	**นายสุวิทย์ รอดมณี** ผู้อำนวยการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/12
10	**นายกิตติศักดิ์ เตชะพิเชฐวนิช** เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	12/12
11	**นายกริช เทพลักษณ์เลขา** นิติกรปฏิบัติการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 7/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อคำร้องอุทธรณ์หรือคำร้องคัดค้านของผู้รับใบอนุญาต เจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์ หรือผู้ทรงสิทธิอื่น เกี่ยวกับการประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การจ่ายค่าทดแทนหรือระบบโครงข่ายพลังงานก่อให้เกิดการรบกวนหรือเป็นอุปสรรคอย่างร้ายแรงต่อการใช้ประโยชน์จากอสังหาริมทรัพย์โดยผู้รับใบอนุญาตกับผู้ที่ได้รับผลกระทบไม่สามารถตกลงกันได้

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาคำอุทธรณ์หรือคำร้องคัดค้านแล้วเสร็จรวม 571 ราย ประกอบด้วย การอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 180 ราย การอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 334 ราย และการคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 57 ราย

17. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	11/11
3	**นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/11
4	**นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
5	**นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ** กระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	10/11
6	**นายธนวัฒน์ ปิ่นแก้ว** **นายทวีศักดิ์ ใจรังษี** **นางปรินทร์ฉัตร ภีมรัชตธำรงค์** **นายธนิต ภูมิถาวร** **นางสาวจันทร์เพ็ญ จันทร์มิตร** กระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	1/11 1/11 2/11 5/11 2/11
7	**นายรณชัย วรรณเสวก** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
8	**นายนริศ เทิดธรรมพิบูล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
9	**นายดนัย วิจารณ์** กรมธนารักษ์	อนุกรรมการ	11/11
10	**นายอภิชาติ เทียวพานิช** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
11	**นายสุวิทย์ รอดมณี** ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/11
12	**นายธีรพร จันทรัตน์** นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	11/11
13	**นางสาวสิริรัตน์ สวัสดิ์ชัย** วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	11/11

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

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

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาให้ความเห็นต่อการประกาศกำหนดเขตสำรวจโครงข่ายพลังงาน จำนวน 3 โครงข่าย และพิจารณาให้ความเห็นต่อการประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 29 โครงข่าย

18. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์** เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	**นางธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	6/6
3	**นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/6
4	**นายนฤมิตร สว่างผล** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
5	**นางสาวทัดระวี พรหมสาขา ณ สกลนคร** ผู้แทนสำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	6/6
6	**นางสาววิลลี่ อมราภรณ์** ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	4/6
7	**นางภัทรพร วรทรัพย์** ผู้แทนกระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	6/6
8	**นางนิจนิรันดร์ สุวรรณเกต** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ	6/6
9	**นายรัฐชัย ศีลาเจริญ** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ	3/6
10	**นางฤดี ภริงคาร[2/]** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ	5/5
11	**นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก** ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	6/6
12	**นายสมชาย แซ่ลิ้ม** เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและ ผู้ช่วยเลขานุการ	6/6

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 125/2566 ตั้งแต่วันที่ 26 ธันวาคม 2566

คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2561 (คำสั่ง กกพ.ที่ 90/2561) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2562 (คำสั่ง กกพ. ที่ 78/2562) วันที่ 19 พฤศจิกายน 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 89/2564) และวันที่ 26 ธันวาคม 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 125/2566) เพื่อทำหน้าที่เสนอแนะนโยบายและให้ความเห็นต่อแผนยุทธศาสตร์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และแนวทางการกำกับดูแลการบริหารจัดการให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เสนอแนะแนวทางการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ รวมถึงพิจารณา กลั่นกรอง ให้ความเห็นเกี่ยวกับการจัดทำประมาณการรายรับ รายจ่าย และกรอบงบประมาณประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ มีการติดตามผลการปฏิบัติงานตามภารกิจของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างครบถ้วนตามระบบการบริหารจัดการที่สำคัญ 5 ด้าน ได้แก่ ด้านการเงิน ด้านที่ไม่ใช่การเงินตามวัตถุประสงค์และภารกิจของกองทุนฯ ระบบบริหารความเสี่ยง ระบบบริหารจัดการสารสนเทศ และระบบบริหารทรัพยากรบุคคลของกองทุนฯ อย่างครบถ้วน ได้มีการทบทวนแผนปฏิบัติการระยะยาว และแผนปฏิบัติการประจำปีบัญชี พ.ศ. 2567 รวมถึงได้พิจารณารายงานงบการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 การขอกันเงินงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) 97(4) 97(5) และ 97(6) ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ

19. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	13/13
2	**นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	1/13
3	**นางอรรชกา สีบุญเรือง** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	9/13
4	**นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/13
5	**นายนฤมิตร สว่างผล** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	13/13
6	**นายนพพร ทรัพย์เห็นสว่าง**[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/5
7	**นายพีระพงษ์ บุญแสง** ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	13/13
8	**นายคงศักดิ์ บูรณะกูล** **นางสาวทัดระวี พรหมสาขา ณ สกลนคร** **นางสาวจิราภา วงศ์พิสุทธิ์ไพศาล** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	7/13 3/13 2/13
9	**นางภาวิณา อัศวมณีกุล** **นายธนภูมิ คูประเสริฐยิ่ง** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	8/13 3/13
10	**นายวิฑูรย์ นวลนุกูล** **นายนพรัตน์ ธำรงทรัพย์** (ผู้แทนสำรอง) **นายชัชชัย กลีบมะลิ** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกรมการพัฒนาชุมชน	อนุกรรมการ	9/13 2/13 1/13
11	**นางสาวจันทนา เบญจทรัพย์** ผู้แทนสถาบันพัฒนาองค์กรชุมชน (องค์การมหาชน)	อนุกรรมการ	12/13
12	**พลเอก ฐิติวัจน์ กำลังเอก** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	13/13
13	**นางสาวชินภัทร พุทธชาด** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/13
14	**นายวีรวิทย์ วิวัฒนวานิช** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	13/13
15	**นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก** ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการเลขานุการ	13/13
16	**นายนคเรศ ชูดวง** หัวหน้าส่วนงาน **นางสาวกวิตา เฮงมีชัย** (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	12/13 1/13

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 28/2567ตั้งแต่วันที่ 14 พฤษภาคม 2567

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 มกราคม 2565 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 15/2565) ที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2566 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 9/2566) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2567 (คำสั่ง กกพ. ที่ 28/2567) โดยมีหน้าที่และอำนาจในการเสนอแนะแนวนโยบาย หลักเกณฑ์ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศต่อ กกพ. และกำกับดูแลการอนุมัติแผนงานประจำปีให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ รวมถึงการให้ความเห็นประกอบเรื่องการกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า การกำหนดกลยุทธ์และแนวทางการเผยแพร่การดำเนินงาน การสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจและสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของชุมชน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้ (1) กำหนดพื้นที่ประกาศเพื่อกำหนดให้เป็นพื้นที่ที่สิทธิได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามนัยมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และปรับปรุงพื้นที่ประกาศ เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงขอบเขตเส้นการปกครอง ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิต หรือมีการเพิ่มเติม/ปรับลดผู้รับใบอนุญาตภายใต้กองทุนนั้น โดยปัจจุบันมียอดสะสมจำนวน 806 กองทุน (2) พิจารณากำหนดปฏิทินงบประมาณรายจ่ายและแนวปฏิบัติในการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อเป็นกรอบแนวทางการดำเนินงานของ คพรฟ. และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ในการพิจารณาอนุมัติงบประมาณเพื่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามนัยมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (3) พิจารณารายงานผลการอนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ขนาดใหญ่และขนาดกลาง ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และแนวปฏิบัติที่ กกพ. กำหนด เพื่อประกอบการนำเสนอ กกพ. รับทราบตามระเบียบ และได้เข้าร่วมสังเกตการณ์การจัดกิจกรรมอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้และความเข้าใจให้แก่คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ผู้ปฏิบัติงานและผู้เกี่ยวข้องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

20. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	**นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/9
3	**นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
4	**นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
5	**นายนฤมิตร สว่างผล** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
6	**นายภูวนารถ ชุณหปราณ** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
7	**นางสาวสุพิตร คำกลัด** **นางสาวรตนรรฆ์ บุญมัติ** (ผู้แทนสำรอง) **นายชาญณรงค์ รุ่งเรือง** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2 6/6 1/1
8	**นางสุรวดี สุขเลิศ** **นางสาวไรวินท์ รัตนผาติพงศ์** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ	7/9

20. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
9	**นางสาวธรรมภรณ์ ประภาสะวัต** ผู้แทนสำนักงานการวิจัยแห่งชาติ	อนุกรรมการ	8/9
10	**นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช**[2/] ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	2/9
11	**รองศาสตราจารย์ พงศ์พันธ์ แก้วตาทิพย์** **นายนุวงศ์ ชลคุป** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัย และนวัตกรรม	อนุกรรมการ	2/2 7/7
12	**ศาสตราจารย์นักสิทธ์ คูวัฒนาชัย** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/9
13	**รองศาสตราจารย์สุวิทย์ แซ่เตีย** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/9
14	**นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
15	**ศาสตราจารย์วันประชา เชาวลิตวงศ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
16	**นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก** ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	9/9
17	**นายมณฑล วสุวานิช** หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	9/9

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] กลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน ได้มีหนังสือที่ 50(34)/246/2567 ลงวันที่ 12 มกราคม 2567 เพื่อขอเปลี่ยนแปลงผู้แทนโดยนายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย แจ้งความจำเป็นด้านภารกิจไม่สามารถเข้าร่วมการประชุมคณะอนุกรรมการฯ ได้ ทั้งนี้อยู่ระหว่างสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยมอบหมายผู้แทนเข้าร่วมเป็นอนุกรรมการ

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 16/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 93/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ปรับปรุงรายละเอียดข้อเสนอโครงการ และพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนดตามมาตรา 97(4) รวมถึงเสนอแนะแนวนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ แผนงาน กรอบการสนับสนุนโครงการและการกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินของโครงการที่ได้รับการสนับสนุนและการใช้จ่ายเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตามมาตรา 97(4)

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2565 โดยมีกรอบการจัดสรรเงินรวม จำนวน 1,950 ล้านบาท โดยแบ่งเป็น (1) โครงการทั่วไป (2) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า สำหรับหน่วยงานของรัฐ : การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ On-grid และ Off-grid ให้กับหน่วยงานของรัฐ (3) โครงการสนับสนุนผ่านความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ. และ (4) โครงการที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ.

21. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม สร้างความรู้ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	12/12
3	**นางอรรชกา สีบุญเรือง** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	10/12
4	**นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์**[2/] **นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์**[3/] เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/7 5/5
5	**นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/12
6	**นายนฤมิตร สว่างผล** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/12
7	**นางจิตมณี ทัพภะสุต** ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/12
8	**นายไพรัช เพชรล้ำ** ผู้แทนผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	10/12
9	**ศาตราจารย์พิเศษธงทอง จันทรางศุ** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/12
10	**นายปารเมศร์ รัชไชยบุญ** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/12
11	**นายวิเชษฐ์ พิชัยรัตน์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/12
12	**นางสาวธีรดา ศุภะพงษ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/12
13	**นายรณพงศ์ คำนวณทิพย์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/12
14	**นางสาววิศรัณยา สุภัครพงษ์กุล**[4/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
15	**นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก** ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการเลขานุการ	12/12
16	**นางสาวกนกวรรณ บุ้นประสิทธิ์ชัย** วิศวกร ชำนาญการพิเศษ **นายชัยธนันท์ บารมีชัยธนันต์** (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	10/12 2/12

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. พ้นจากตำแหน่งวาระ ตั้งแต่เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2567
[3/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2567
[4/] ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการเมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2567

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม สร้างความรู้ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 17/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 105/2565) วันที่ 9 กันยายน 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 111/2565) และวันที่ 17 มิถุนายน 2567 (คำสั่ง กกพ. ที่ 43/2567) เพื่อทำหน้าที่ในการเสนอแนะแนวนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ แผนงาน กรอบการสนับสนุนโครงการและการกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินของโครงการที่ได้รับการสนับสนุนและการใช้จ่ายเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) เพื่อเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบ พิจารณาหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ กลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ปรับปรุงรายละเอียดของโครงการ โดยไม่กระทบวงเงินงบประมาณที่ได้รับ ให้เป็นไปตามระเบียบหลักเกณฑ์ที่กำหนด แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งหรือบุคคลใดเพื่อพิจารณาหรือกระทำการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามมาตรา 97(5) ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้ (1) การปรับปรุงรายละเอียดโครงการที่ได้รับอนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 - 2565 (2) แนวทางการบริหารจัดการการดำเนินงานโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ตามระเบียบ/สัญญา/บันทึกข้อตกลง (3) ทบทวนขั้นตอนการปฏิบัติงานและแนวทางการแก้ไข (4) แนวทางการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) กรอบการสนับสนุน ประเด็นสื่อสารกระบวนการ และหลักเกณฑ์การพิจารณาข้อเสนอโครงการและ (5) พิจารณาข้อเสนอโครงการเพื่อขอรับจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

22. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	7/8
3	**นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ** ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	8/8
4	**นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์**[2/] **นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์**[3/] เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/8 3/8
5	**นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/8
6	**นายนฤมิตร สว่างผล** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
7	**นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ** **นายไพรัช เพชรล้ำ** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	4/8 4/8
8	**นายธนิต ภูมิถาวร** **นางสาวอัญชลี นาคยา** (ผู้แทนสำรอง) **นายทวีศักดิ์ ใจรังษี** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	4/8 2/8 2/8
9	**นายกันตพงศ์ รังสีสว่าง** (ผู้แทนสำรอง) **นายโชคชัย วิเชียรชัยยะ** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกระทรวงการพัฒนาสังคม และความมั่นคงของมนุษย์	อนุกรรมการ	2/8 6/8

22. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
10	**นางภัทรพร วรทรัพย์** **นางมัลลิกา อัพภาสกิจ** (ผู้แทนสำรอง) **นางสาวสุวิดา สินธุประภา** (ผู้แทนสำรอง) **นางสาวสุพรรณี สุริยะ** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกรมบัญชีกลาง	อนุกรรมการ	4/8 1/8 1/8 1/8
11	**นายคงศักดิ์ บูรณะกุล** (ผู้แทนสำรอง) **นางสาวทัดระวี พรหมสาขา ณ สกลนคร** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	4/8 1/8
12	**นายสุรอรรถ ทองนิรมล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
13	**นายสมชาย ศักดาเวคีอิศร** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
14	**นายวีระศาสตร์ นริศ บุญสนอง** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/8
15	**นายพิศุทธิ์ สัมปทานุกูล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/8
16	**นางพัชรี อาระยะกุล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
17	**นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก** ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	8/8
18	**นายสมชาย แซ่ลิ้ม** เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ชำนาญการพิเศษ **นายวัชรินทร์ ทองสมิง** (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	7/8 1/8

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. พ้นจากตำแหน่งวาระ ตั้งแต่เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2567
[3/] เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2567

คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (คณะอนุกรรมการฯ) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2565 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 20/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2565 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 151/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดกรอบ แนวทาง หลักเกณฑ์ และตัวชี้วัดการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการหรือกิจกรรมที่ได้รับการสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามความเหมาะสมพิจารณาข้อเสนอแนะของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเกี่ยวกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และเสนอความเห็นต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้ (1) แนวทางการติดตามประเมินผลโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศตามมาตรา 97(3) (2) ร่างกรอบหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) (3) ร่างกรอบหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ (4) ร่างกรอบหลักเกณฑ์พิจารณาการตัดสินโครงการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และ (5) รายงานผลการลงพื้นที่ติดตามประเมินผลโครงการชุมชนที่ได้รับสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97 (3)

23. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	9/9
3	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
4	**นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค** ผู้ช่วยเลขาธิการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/9
5	**นางสาววิลลี่ อมราภรณ์** **นางสาวพัชรี ไชยเรืองกิตติ** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	4/9 5/9
6	**นายสุรชัย ภู่ประเสริฐ**[2/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
7	**นายวลุลภ ยุติธรรมดำรง**[2/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
8	**นายประเวศ อรรถศุภผล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
9	**นายสาธิต อนันตสมบูรณ์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
10	**รองศาสตราจารย์ นิลุบล เลิศนุวัฒน์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/9
11	**ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ปกรณ์ วิญญูหัตถกิจ**[3/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/9
12	**นายวิชญะ เครืองาม** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/9
13	**นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ** ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9
14	**นางสาววรรณฉัตร ถาวรายุศม์** นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและ ผู้ช่วยเลขานุการ	9/9

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] ลำดับที่ 6 - 7 ได้รับแต่งตั้งเพิ่มเติมตามคำสั่ง กกพ. ที่ 102/2566 ลงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2566
[3/] ลำดับที่ 11 ได้รับแต่งตั้งเพิ่มเติมตามคำสั่ง กกพ. ที่ 119/2565 ลงวันที่ 6 ตุลาคม 2565

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 6/2565) โดยแก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 119/2565) และแก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 102/2566) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากลั่นกรอง ให้ความเห็น แก้ไขเพิ่มเติม หรือปรับปรุงกฎหมาย ระเบียบ คำสั่ง ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ดำเนินงานพัฒนากฎหมายที่เกี่ยวข้อง

กับการประกอบกิจการพลังงาน และเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่างๆ ดังนี้ (1) การกลั่นกรองและให้ความเห็นเกี่ยวกับการแก้ไขเพิ่มเติม หรือปรับปรุงกฎหมาย ก่อนเสนอ กกพ. จำนวน 6 เรื่อง ได้แก่ (1.1) ร่างประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) พ.ศ. .... (1.2) การปรับปรุงประเภทใบอนุญาตและการขออนุญาตสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ (1.3) ร่างประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานตรวจสอบและรับรองผลการดำเนินงานของผู้ผลิตไฟฟ้า พ.ศ. .... (1.4) ร่างประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง มาตรฐานของแบบสัญญาผู้ใช้ไฟฟ้า พ.ศ. .... (1.5) ร่างระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายและข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. .... และ (1.6) ร่างระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวสำหรับกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแล (Regulated Market) และกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลบางส่วน (Partially Regulated Market) พ.ศ. ....และ (2) การให้ความเห็นทางกฎหมาย จำนวน 4 เรื่อง ได้แก่ (2.1) การพิจารณาอัตราค่าความเย็นจากก๊าซธรรมชาติเหลว โครงการใช้ประโยชน์พลังงานความเย็นจากก๊าซธรรมชาติเหลวผ่านสารตัวกลาง (2.2) แนวทางการพิจารณาดำเนินการกับกลุ่มโรงงานน้ำตาลที่ยื่นคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 154 (2.3) การจ่ายค่าทดแทนตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทน พ.ศ. 2552 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และ (2.4) แนวทางชี้แจงกรณีร้องเรียนการประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าและการจ่ายค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 5000 กิโลโวลต์ ปลวกแดง - ฉะเชิงเทรา 2

24. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	**นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	4/4
3	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/4
4	**นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค**[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/4
5	**นายพัชโรดม ลิมปิษเฐียร** **นางสาวรัมภา รัฐสมบูรณ์** (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	4/4
6	**นายนิติ สุขเจริญ** สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	4/4
7	**นายประเวศ อรรถศุภผล** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/4
8	**นายสืบพงษ์ บูรณศิรินทร์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/4
9	**รองศาสตราจารย์ มานิตย์ จุมปา** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/4

24. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
10	**นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ** ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย[3/] สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	4/4
11	**นางสาวกรรณิกา ท้วมเทียบ** **หรือ นายธีรภัทร อนันตวราศิลป์** นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย[3/] สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	4/4

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/]ลำดับที่ 4 แก้ไขเพิ่มเติมตามคำสั่ง กกพ. ที่ 93/2566 ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2566
[3/]ลำดับที่ 10 - 11 แก้ไขเพิ่มเติมตามคำสั่ง กกพ. ที่ 99/2567 ลงวันที่ 26 กันยายน 2567 (แก้ไขเป็นฝ่ายคดี)

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 5/2565) ต่อมามีการแก้ไขเพิ่มเติมองค์ประกอบเมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 118/2565) เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 93/2566) และเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2567 (คำสั่ง กกพ. ที่ 99/2567) ตามลำดับ โดยทำหน้าที่พิจารณาวินิจฉัยการอุทธรณ์คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ หรือข้อกำหนดของ กกพ. พิจารณาหรือให้ความเห็นเกี่ยวกับมาตรการบังคับทางปกครอง พิจารณาวินิจฉัยข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าและการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะอนุกรรมการฯ มีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลใดมีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงมาให้ถ้อยคำ หรือส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการพิจารณาได้

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาในเรื่องต่างๆ ดังนี้ (1) การอุทธรณ์ผลการพิจารณาคัดเลือกโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน จำนวน 5 โครงการ (2) การอุทธรณ์มติ กกพ. จำนวน 1 เรื่อง (3) การขอขยายกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จำนวน 1 โครงการ และ (4) พิจารณาร่างหลักเกณฑ์และแนวทางการกำหนดค่าปรับทางปกครอง ตามมาตรา 128 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

25. คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบปรับ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค** ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	**นายเพิ่มสิน วิชิตนาค** สำนักงานอัยการสูงสุด	รองประธานอนุกรรมการ	2/2
3	**นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ** ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
4	**นางสาวนันทนัช คงพันธุ์** นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบปรับ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 33/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาการกระทำความผิดตามมาตรา 131 มาตรา 132 มาตรา 134 หรือมาตรา 138 วรรคหนึ่งของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงานพ.ศ. 2550 พิจารณาเปรียบเทียบกำหนดค่าปรับสั่งไม่รับเปรียบเทียบหรือส่งเรื่องคืนให้พนักงานเจ้าหน้าที่ และสรุปสำนวนและรายงานคำวินิจฉัยพร้อมทั้งความเห็นเสนอต่อ กกพ.

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเปรียบเทียบปรับผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าที่ไม่ปฏิบัติตามคำสั่ง กกพ. ที่สั่งการตามมาตรา 127 กรณีความผิดครั้งแรก จำนวน 3 ราย เปรียบเทียบปรับกรณีความผิดครั้งที่ 3 จำนวน 1 ราย

26. คณะอนุกรรมการพิจารณาการอุทธรณ์คำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 44/2566 เรื่อง การส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยกรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายสุธรรม อยู่ในธรรม** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	6/6
3	**นายสหัส ประทักษ์นุกูล** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
4	**นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
5	**นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
6	**นายไกรฤทธิ์ นิลคูหา** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
7	**นางสาวศิริพร ไชยสุต** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
8	**นางพรพิศ สุติวิจิตร์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
9	**นายนรินทร์ เยี่ยมสมบัติ** ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	6/6
10	**นายวินัย เพชรบุรี** ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	5/6
11	**นายวิศรุต ตั้งสุนทรขัณฑ์** ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	6/6
12	**นายนิทัศน์ วรพนพิพัฒน์** ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	6/6
13	**นายกัลย์ แสงเรือง** รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	6/6
14	**นายพัฒน์ ศิริโมชดารา** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	6/6
15	**นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ** ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	6/6

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพิจารณาการอุทธรณ์คำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 44/2566 เรื่อง การส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยกรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall) เป็นคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เป็นการเฉพาะ โดยได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2566 (คำสั่ง กกพ. ที่ 58/2566) เพื่อทำหน้าที่รวบรวมข้อเท็จจริง ข้อกฎหมาย และพิจารณาให้ความเห็นที่เกี่ยวข้องกับกรณีบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) อุทธรณ์คำสั่ง กกพ. ที่ 44/2566 เรื่อง การส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยกรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall) ลงวันที่ 27 เมษายน 2566โดยคณะอนุกรรมการฯ ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 6 ครั้ง และได้เสนอข้อเท็จจริง ข้อกฎหมาย ความเห็น ข้อเสนอแนะ รวมทั้งผลการดำเนินงานต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัยอุทธรณ์ดังกล่าวในการประชุม กกพ. ครั้งที่ 56/2566 (ครั้งที่ 884) เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2566 และ กกพ. ได้มีคำวินิจฉัยอุทธรณ์ในเรื่องนี้แล้ว

27. คณะอนุกรรมการตรวจสอบการส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติกรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	**นายพิทักษ์ จรรยพงษ์** กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	5/5
2	**นายนิพนธ์ ฮะกีมี** ที่ปรึกษากรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	5/5
3	**นายไกรฤทธิ์ นิลคูหา** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
4	**นางกาญจนาภรณ์ อินทปันตี เลิศลอย** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/5
5	**นางพรพิศ สุติวิจิตร์** ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
6	**นายศกร หลิมศิริวงษ์** **นายกฤตกร รุ่งพรทวีวัฒน์** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	5/5
7	**นายยอดฉัตร ตสาริกา** **นางนนทวรรณ ยุวรี** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกระทรวงยุติธรรม	อนุกรรมการ	5/5
8	**นางสาวภาวิณี โกษา** **นายสาร์รัฐ ประกอบชาติ**[3/] **นางสาวศศิธร เจษฎาฐิติกุล** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
9	**นายวิศรุต ตั้งสุนทรขัณฑ์** **นางสาวสรัญญา รัตนโกเศศ** (ผู้แทนสำรอง) **นางสาวเกศินี ปรางค์ศร** (ผู้แทนสำรอง) **นางสาววรัชญ์จิรา พรหมมาเทพย์** (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	5/5

27. คณะอนุกรรมการตรวจสอบการส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติกรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall) (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
10	**นายนิทัศน์ วรพนพิพัฒน์** **นายนรินทร์ เผ่าวณิช**[4/] ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	5/5
11	**นายกัลย์ แสงเรือง**[2/] รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
	นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
12	**นายพัฒน์ ศิริโมชดารา** ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
13	**นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ** ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการร่วม	5/5
14	**นางสาววิภารัชนี์ ประเสริฐสุข** หัวหน้าส่วน ฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	5/5
15	**นางสาวกรรณิกา ท้วมเทียบ** นิติกร ปฏิบัติการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	5/5

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] ลำดับที่ 11 - 16 เดิม ถูกยกเลิก และแก้ไขเป็นลำดับที่ 11 - 15 ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 11/2567 ลงวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567
[3/] และ [4/] ลำดับที่ 8 และ 10 เปลี่ยนแปลงผู้แทนหลักของหน่วยงาน เนื่องจากการโยกย้ายตำแหน่ง

คณะอนุกรรมการตรวจสอบการส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติกรณีผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 15 มกราคม 2567 (คำสั่ง กกพ. ที่ 4/2567) ต่อมามีการแก้ไขชื่อ องค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ของคณะอนุกรรมการฯ เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567 (คำสั่ง กกพ. ที่ 11/2567) โดยคณะอนุกรรมการฯ ทำหน้าที่รวบรวมและตรวจสอบข้อเท็จจริงกรณีผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติ และการคำนวณราคา Pool Gas และการส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในช่วงก่อนเดือนมกราคม 2567 รวมถึงตรวจสอบการดำเนินการตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน และความสอดคล้องกับมติคณะกรรมการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการคำนวณราคา Pool Gas และการส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติกรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ การดำเนินการของคณะอนุกรรมการฯ จะไม่กระทบถึงกรณีที่ได้มีคำสั่ง กกพ. ที่ 44/2566 เรื่อง การส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยกรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Shortfall) ลงวันที่ 27 เมษายน 2566

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 5 ครั้ง และได้เสนอผลการดำเนินงานต่อ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 38/2567 (ครั้งที่ 923) เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2567 แล้ว