



**สรุปผลการดำเนินงานสำคัญ
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565**

สรุปผลการดำเนินงานสำคัญประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565
ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
มีนาคม พ.ศ. 2566

สารบัญ

	หน้า
ข้อมูลทั่วไป	1
วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร	3
แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565).....	4
โครงสร้างการบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	6
สถานการณ์การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาตในปี พ.ศ. 2565	8
สรุปผลงานสำคัญประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565.....	12
ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565	32
ประมวลภาพกิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.....	46
แผนการดำเนินงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566	49
แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566	55

ข้อมูลทั่วไป

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอำนาจหน้าที่

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



พระราชบัญญัติฯ

เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 ได้มีพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามมาตรา 15 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีองค์ประกอบ ดังนี้

- | | |
|------------------------------|---------------------------------|
| 1. นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ | ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 2. นายสุธรรม อยู่ในธรรม | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 3. นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 4. นายสหัส ประทักษ์นุกูล | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 5. นายนรินทร์ โอภามูรธาวงศ์ | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 6. นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ | 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 แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อนำเสนอรัฐมนตรีตามมาตรา 9(3)
6. ตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส
7. ออกระเบียบหรือประกาศและกำกับดูแลมาตรฐานและคุณภาพในการให้บริการ รวมทั้งมาตรการในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานจากการประกอบกิจการพลังงาน
8. เสนอข้อบังคับและจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ต่อรัฐมนตรีตามมาตรา 9(10)

9. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดนโยบายและแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับการมีส่วนได้เสียหรือผลประโยชน์ทับซ้อนของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่

10. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าและการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติตามมาตรา 9(8)

11. ออกคำสั่งและกำหนดค่าปรับทางปกครองตามหมวด 8 การบังคับทางปกครอง

12. เสนอความเห็นหรือให้คำแนะนำต่อรัฐมนตรีและคณะรัฐมนตรีเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน

13. ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยด้านการประกอบกิจการพลังงาน

14. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักทางด้านพลังงาน

15. ส่งเสริมสนับสนุนการพัฒนาบุคลากรเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการพลังงาน

16. ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้าและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

17. ประสานกับหน่วยงานอื่นในส่วนที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการปฏิบัติการตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้

18. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้ หรือที่กฎหมายอื่นกำหนดให้เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

วิสัยทัศน์

“กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม”

พันธกิจ

กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และกรอบนโยบายรัฐ ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยเกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน และการประกอบกิจการพลังงาน ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักรู้ด้านการจัดการและตรวจสอบการดำเนินงานด้านพลังงาน พัฒนาองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาลและพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้สูงขึ้น

ค่านิยมองค์กร



แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565)

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565) เพื่อกำหนดทิศทางและกรอบการปฏิบัติงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อขับเคลื่อนการกำกับและการประกอบกิจการพลังงานตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยคำนึงถึงความเชื่อมโยงสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2560-2564) ตลอดจนนโยบายพลังงานของรัฐบาล และแผนพัฒนาดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม

	ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี	วิสัยทัศน์ : ประเทศไทยมีความมั่นคง มั่งคั่ง ยั่งยืนเป็นประเทศพัฒนาแล้ว ด้วยการพัฒนาตามหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง			
	แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ 23 ฉบับ	ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล			
	แผนปฏิรูปด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และ Big Rock	ด้านการบริหารจัดการพลังงาน - การอนุญาตแบบ One Stop Service - มาตรฐานและระบบการตรวจประเมินโรงไฟฟ้า - มาตรฐานและการประเมินผลการไฟฟ้าในการให้บริการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้า	ด้านไฟฟ้าและปิโตรเลียม - ส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ - แผนบูรณาการลงทุนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน ระยะ 5 ปี	ด้านสนับสนุนพลังงานทดแทน - Solar Rooftop เสรี - กิจการไฟฟ้าเสรีที่ใช้พลังงานทดแทนในชุมชนและครัวเรือน	ด้านเทคโนโลยี นวัตกรรมและโครงสร้างพื้นฐาน - ส่งเสริมให้ยานยนต์ไฟฟ้า - ส่งเสริมให้มีการเก็บสะสมพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจาก Solar Rooftop
	แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	สร้างความเข้มแข็งทางเศรษฐกิจและแข่งขันได้อย่างยั่งยืน	การเติบโตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน	การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบโลจิสติกส์	การพัฒนาวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิจัยและนวัตกรรม
	นโยบายด้านพลังงานของรัฐบาล	SDGs 7	แผนพัฒนาดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม	แผนบูรณาการพลังงาน	นโยบายด้านพลังงาน

แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 – 2565)



วัตถุประสงค์ที่ 1 ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต



วัตถุประสงค์ที่ 2 ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ



วัตถุประสงค์ที่ 3 ส่งเสริมการแข่งขันในการกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน



วัตถุประสงค์ที่ 4 ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม



วัตถุประสงค์ที่ 5 ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน



วัตถุประสงค์ที่ 6 ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย



วัตถุประสงค์ที่ 7 ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ



วัตถุประสงค์ที่ 8 ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

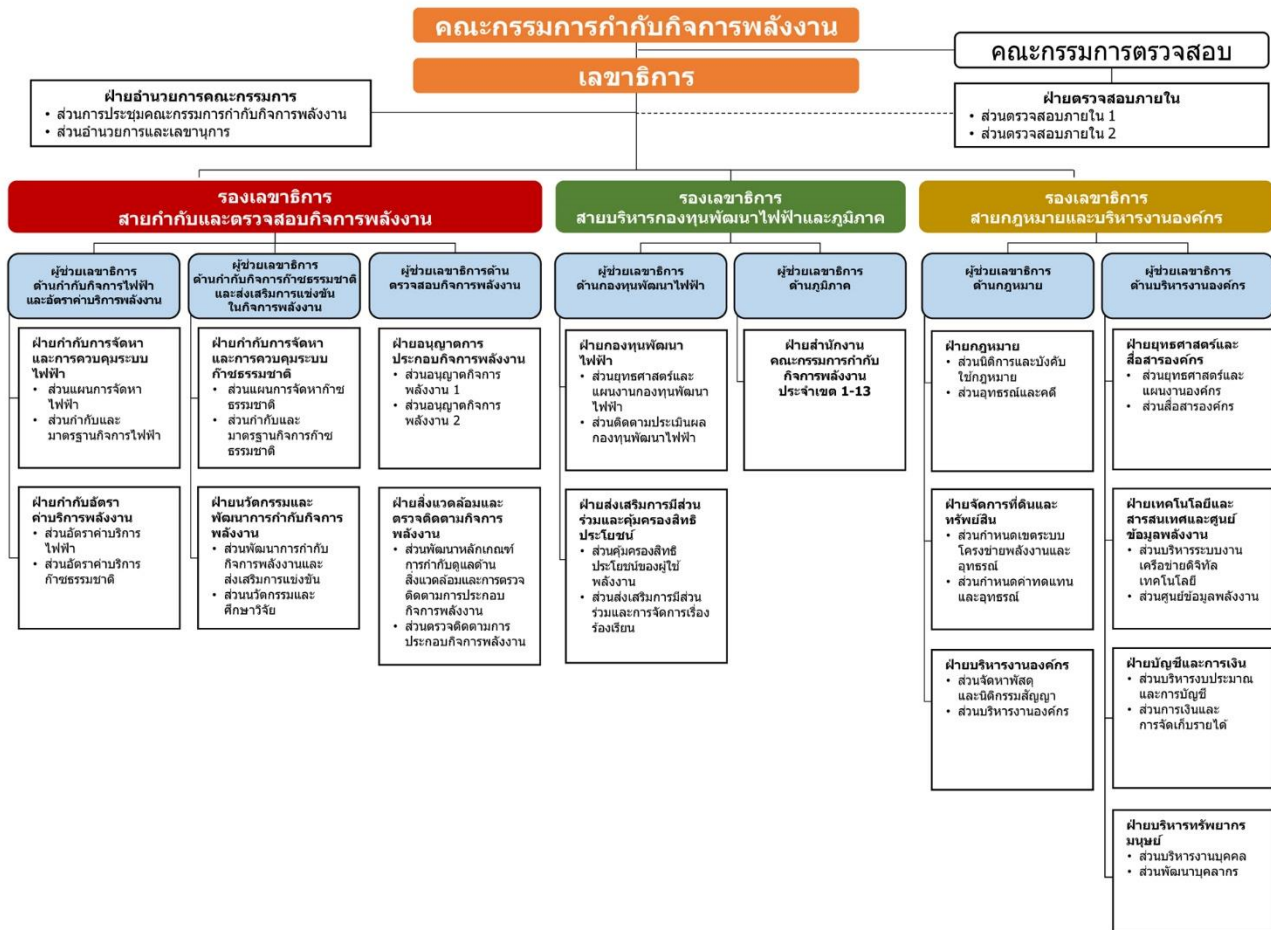


วัตถุประสงค์ที่ 9 บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน

โครงสร้างการบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

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

ภาพแสดงโครงสร้างการบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ระเบียบการแบ่งส่วนงาน
ปี 2564



ระเบียบการแบ่งส่วนงาน
ปี 2565

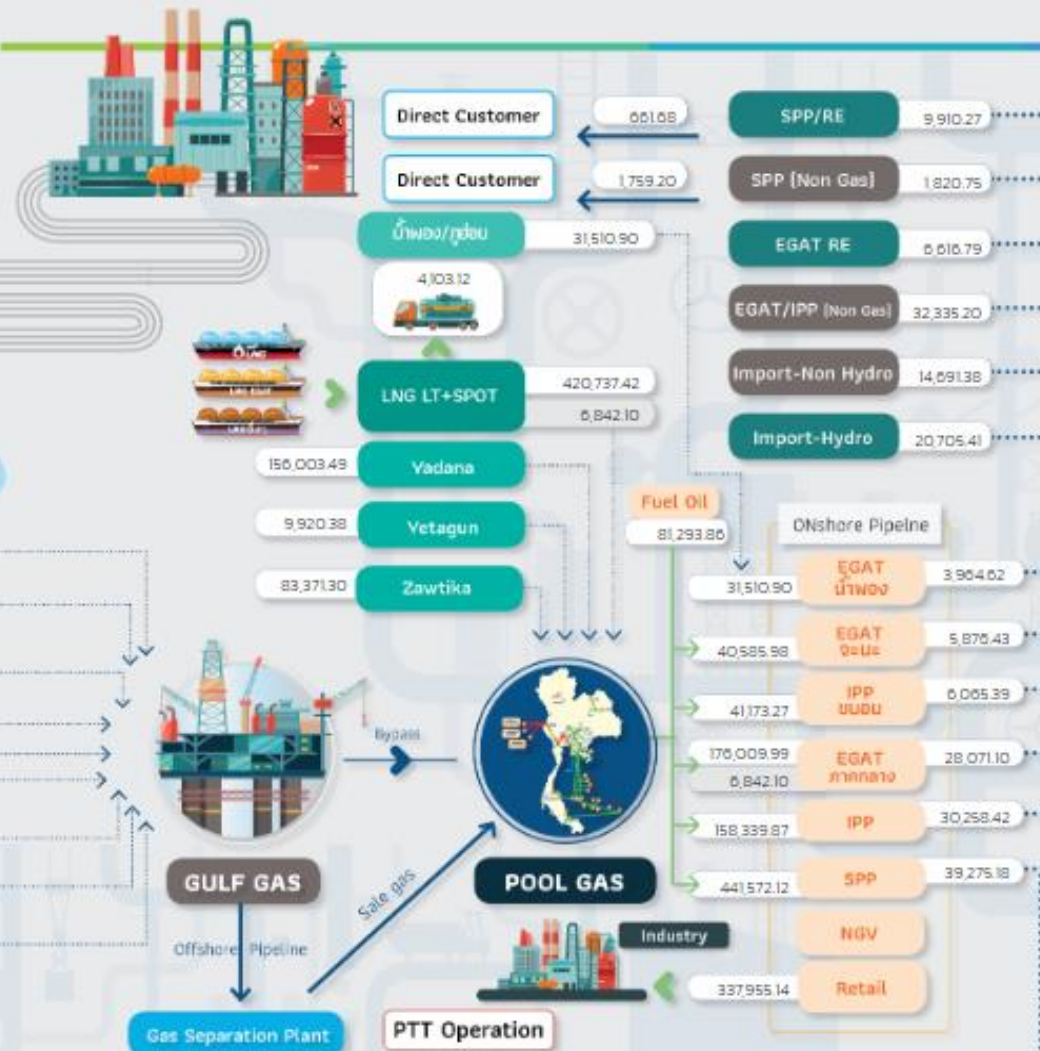
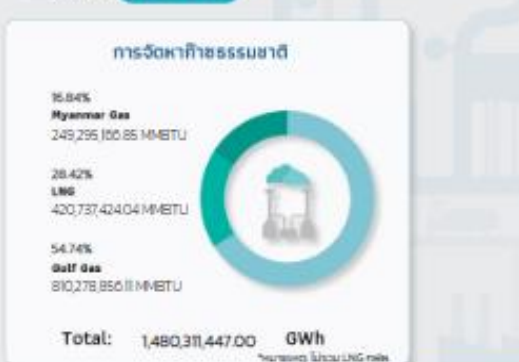
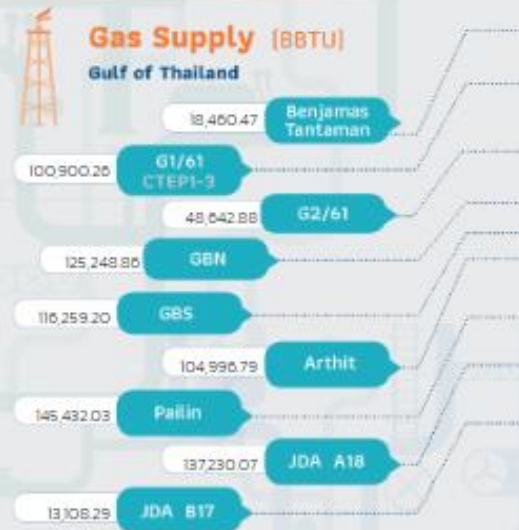
แผนภาพแสดงที่ตั้งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขต

“เพื่อให้การกำกับกิจการพลังงานและการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเป็นไปอย่างทั่วถึง กกพ. กำหนดให้มีสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขต ครอบคลุมพื้นที่ทั่วประเทศ เพื่อเป็นกลไกในการสนับสนุนงานด้านการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การตรวจสอบสถานประกอบกิจการ พลังงานในพื้นที่ การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และการดำเนินงานเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า”

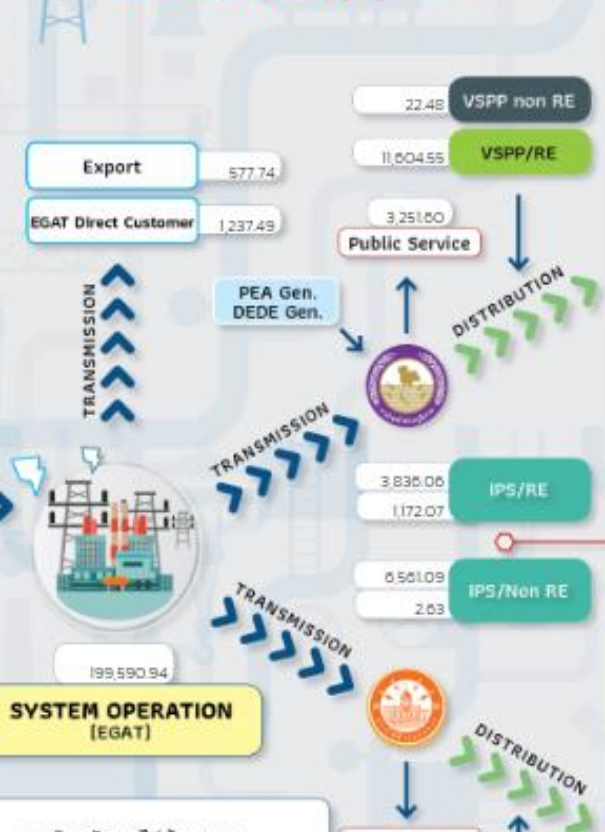


ที่อยู่สำนักงานประจำเขต

สถานการณ์การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาต ในปี 2565



Electricity Supply (GWh)

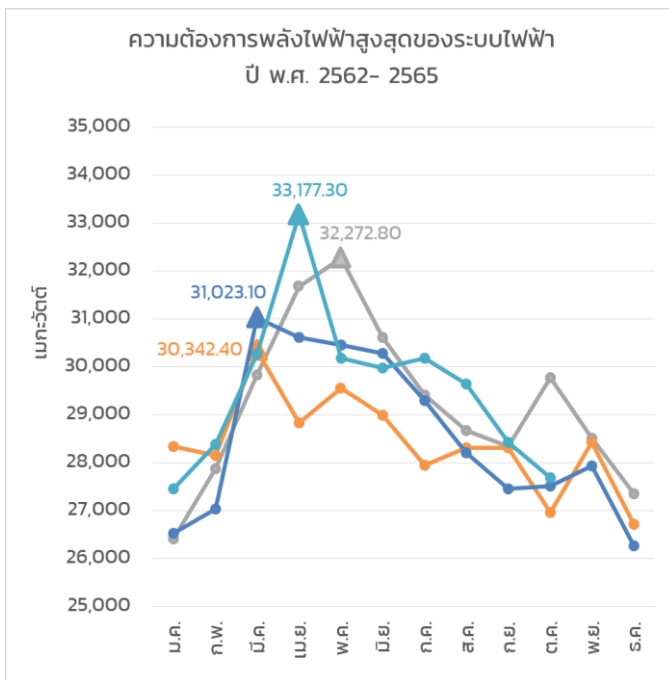


PEA

ประเภทผู้ผลิต	ปริมาณ (GWh)
Benjamas Tantaman	38,263.31
GBN	22,454.50
Arthit	3,507.54
Paillin	334.87
JDA A18	579.23
JDA B17	0.00
Total	144,249,450.32

MEA

ประเภทผู้ผลิต	ปริมาณ (GWh)
Benjamas Tantaman	15,487.03
GBN	8,445.21
Arthit	1,738.50
Paillin	0.00
JDA A18	32.05
JDA B17	0.00
Total	51,480,302.01

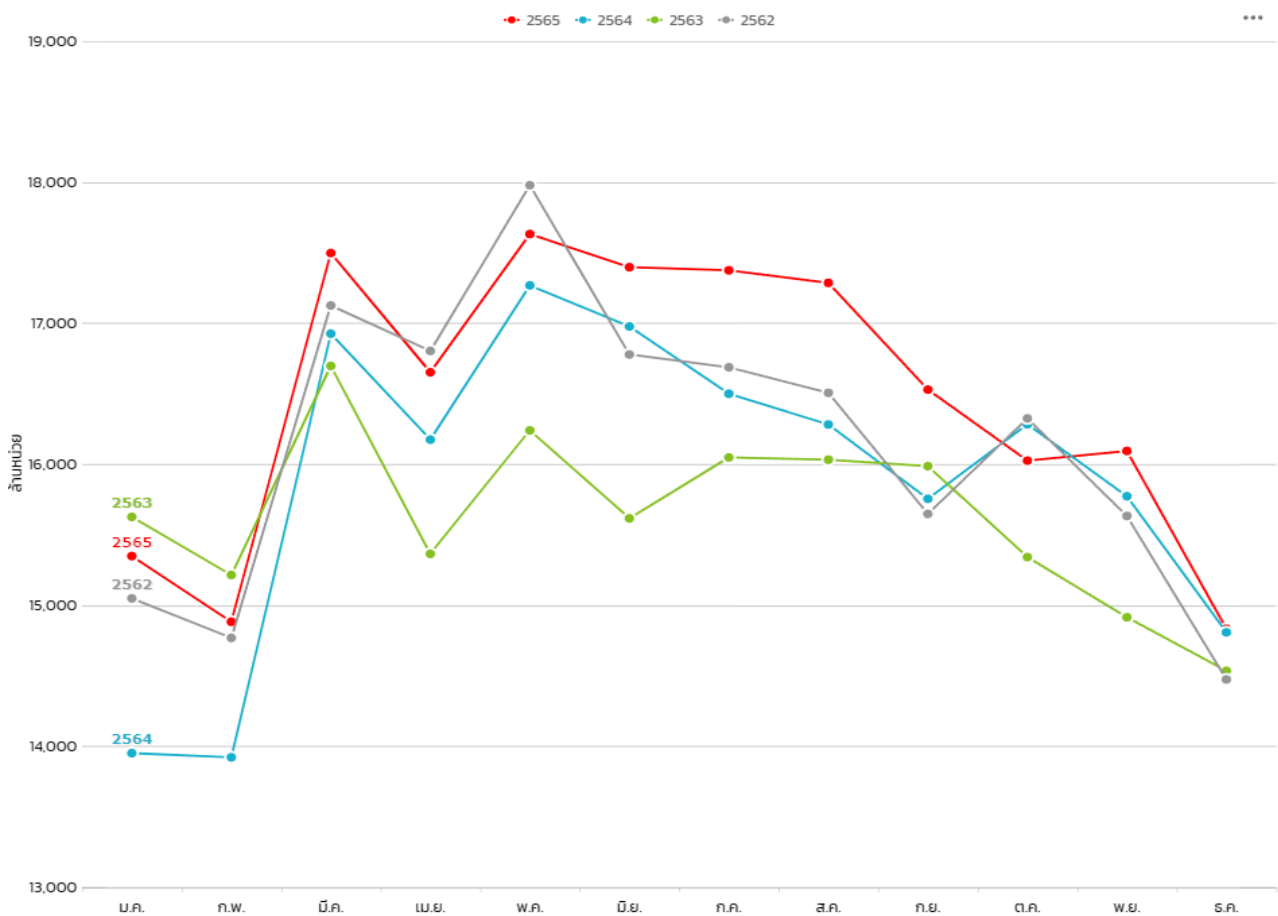


หน่วย: เมกะวัตต์

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ของระบบไฟฟ้า (System Peak)	ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ของประเทศ (National Peak) ^{1/}
32,272.80 วันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น.	37,311.80 วันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น.
30,342.40 วันที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น.	35,569.71 วันที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น.
31,023.10 วันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น.	36,131.70 วันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น.
33,177.30 วันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14.30 น.	38,559.70 วันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14.30 น.

หมายเหตุ: ^{1/} ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ หมายถึง ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบไฟฟ้า รวมผู้ผลิตไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรง

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในระบบปี พ.ศ. 2562-2565



ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

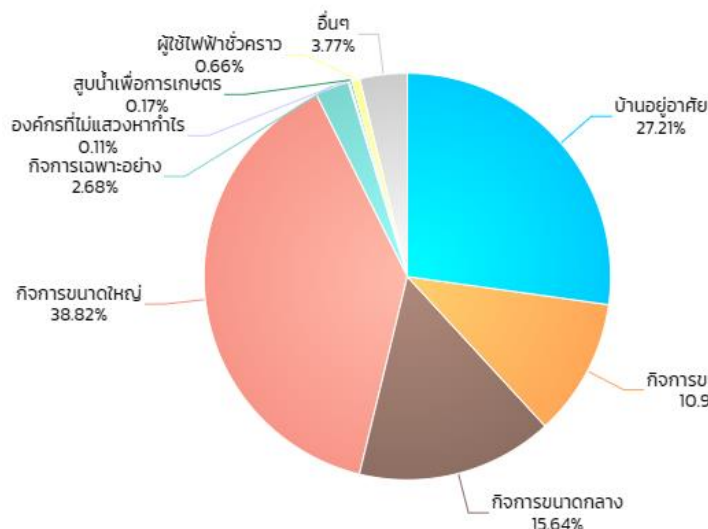
ตารางแสดงปริมาณการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2562-2564

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ปี พ.ศ. 2562	ปี พ.ศ. 2563		ปี พ.ศ. 2564		ปี พ.ศ. 2565	
	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)
บ้านอยู่อาศัย	49,199.09	52,860.38	7.44%	54,290.95	2.71%	53,750.33	-1.00%
กิจการขนาดเล็ก	22,340.78	21,125.77	-5.44%	20,707.78	-1.98%	21,607.98	4.35%
กิจการขนาดกลาง	31,382.18	29,795.53	-5.06%	29,593.06	-0.68%	30,900.71	4.42%
กิจการขนาดใหญ่	77,330.19	71,794.85	-7.16%	73,976.33	3.04%	76,688.90	3.67%
กิจการเฉพาะอย่าง	6,794.06	4,748.30	-30.11%	4,019.33	-15.35%	5,296.10	31.77%
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	213.11	206.07	-3.30%	203.04	-1.47%	218.36	7.54%
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	467.82	416.85	-10.90%	397.76	-4.58%	334.87	-15.81%
ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	1,416.45	1,364.76	-3.65%	1,252.31	-8.24%	1,305.04	4.21%
ไฟสำรอง	304.30	290.97	-4.38%	381.73	31.19%	1,009.71	164.51%
จำหน่ายต่างประเทศ	911.55	623.81	-31.57%	83.73	-86.58%	577.74	590.01%
ยานยนต์ไฟฟ้า	0.05	0.09	100.35%	1.03	1,028.29%	14.86	1,347.43%
ไฟที่งดจ่ายไฟได้	0.00	795.99	0.00%	1,869.64	134.88%	2,080.01	11.25%
ไฟฟ้าสาธารณะ	3,368.68	3,545.39	5.25%	3,797.09	7.10%	3,720.82	-2.01%
ไฟที่ทำการ ^{1/}	41.16	40.55	-1.47%	38.27	-5.62%	39.63	3.54%
รวม	193,769.43	187,609.32	-3.18%	190,612.05	1.60%	197,545.05	3.64%

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

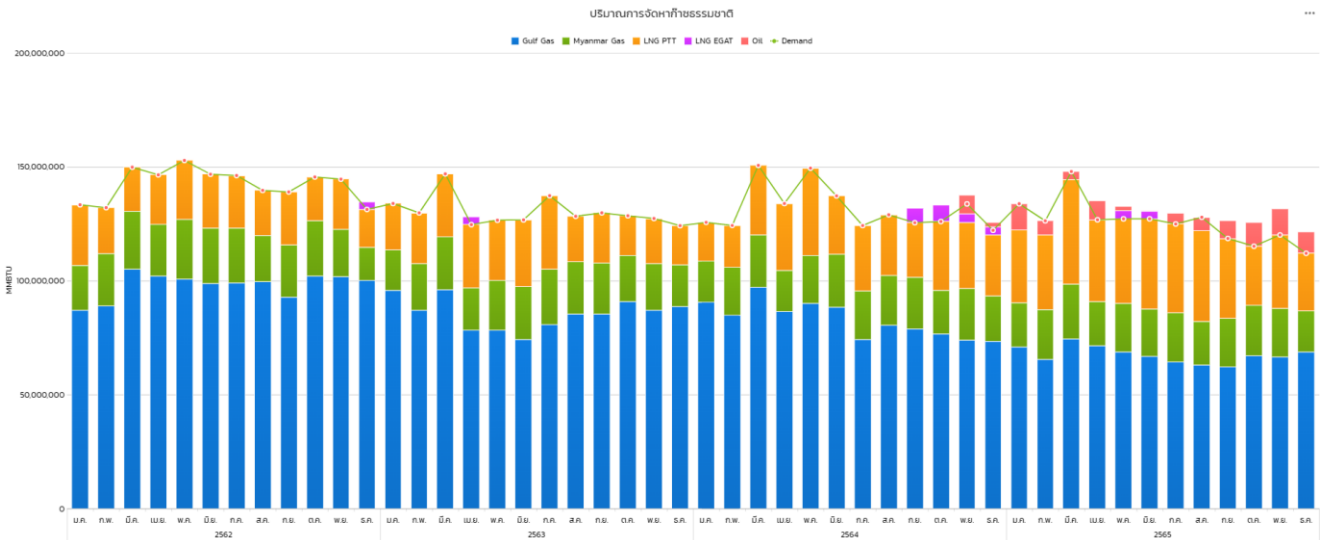
^{1/}ไฟที่ทำการ หมายถึง ไฟที่ทำการของอาคารสำนักงานการไฟฟ้า

สัดส่วนปริมาณการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2565

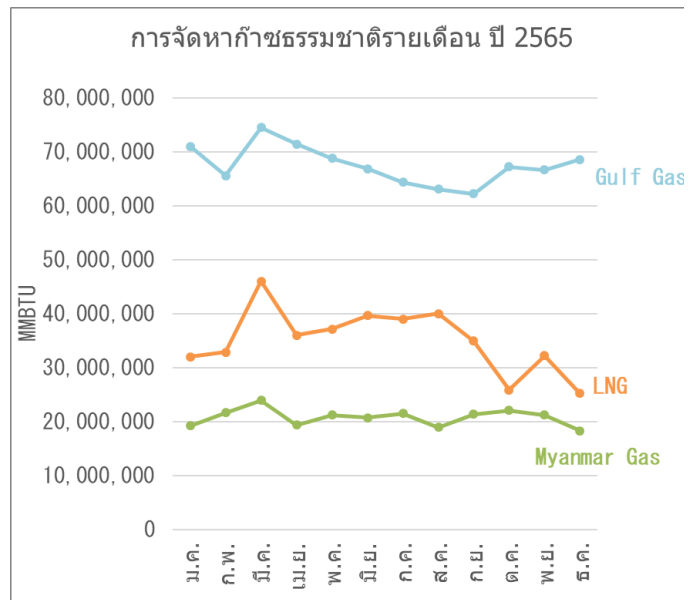
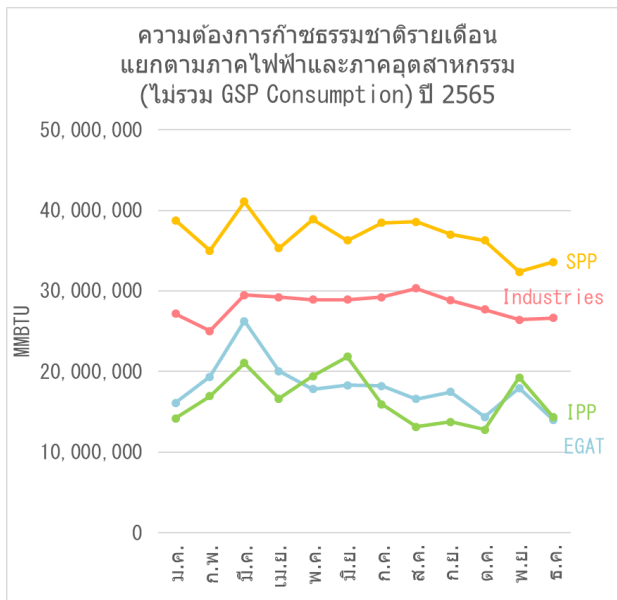


ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

ปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติปี พ.ศ. 2562 -2565

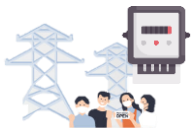


ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565



ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

สรุปผลงานสำคัญประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565



กำกับอัตราค่าไฟฟ้าและอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ

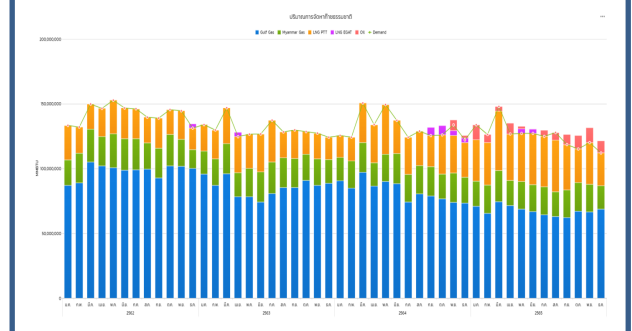
บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าลดผลกระทบต่อค่าไฟฟ้า

ประเทศไทยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทาน และการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและมีแนวโน้มที่จะลดลงอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายปี 2565 จนถึงต้นปี 2566 ประกอบกับสถานการณ์ราคา LNG ในตลาดโลกมีราคาเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องอันเนื่องจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน และสถานะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG ส่งผลต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น กกพ. ได้บริหารจัดการเชื้อเพลิงในสภาวะวิกฤตตามแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด เพื่อบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด โดยคำนึงถึงการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานของประเทศ และ กกพ. พิจารณาทemporaryปรับค่าไฟฟ้าผันแปร (Fv) เพื่อสะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเท่าที่จำเป็น โดยบริหารจัดการบนพื้นฐานการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนและคำนึงถึงศักยภาพการให้บริการพลังงานของผู้ให้บริการ ตลอดปี 2565 กกพ. ได้บริหารจัดการ ดังนี้ (1) เลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 ไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 (2) รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากกลุ่มสัญญาเดิม และกลุ่มที่ไม่มีสัญญากับการไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ชยะ แสงอาทิตย์ และพลังงานลม (3) เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลเพื่อลดการนำเข้า LNG ในช่วงที่มีความผันผวนและมีราคาสูง ร่วมกับการดำเนินมาตรการ “Energy Pool Price” โดยนำต้นทุนส่วนเพิ่มในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงอื่นที่ทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ขาดแคลนมาคำนวณรวมในราคา Pool Gas เพื่อให้เกิดความเป็นธรรม โดยเฉลี่ยต้นทุนการผลิตของภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมเป็นต้นทุนเดียวกัน นอกจากนี้ กกพ. กำกับดูแลลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนอย่างต่อเนื่อง

■ ปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนของต้นทุนคงที่ ลดต้นทุนค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติได้ประมาณ 6,231 ล้านบาทต่อปี หรือคิดเป็นค่า F_v ที่ลดลงได้ประมาณ 3 สตางค์ต่อหน่วย

- กำกับการนำส่งรายได้จากการส่งออก LNG (Reloading) หลังหักค่าใช้จ่ายของ ปตท. จำนวน 580 ล้านบาท โปลดค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้บริโภคก๊าซทุกรายตามมติ กพช.
- งดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าชั่วคราวลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในปี 2566 ลง 0.0063 บาทต่อหน่วย คาดว่าคิดเป็นวงเงินรวม 1,534.92 ล้านบาท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป

ปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติปี พ.ศ. 2562 -2565



“จากสถานการณ์วิกฤติด้านพลังงานขอเชิญชวนประชาชนร่วมประหยัดการใช้ไฟฟ้าโดยปรับเปลี่ยนพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้า ช่วยลดการนำเข้าเชื้อเพลิงราคาแพง ซึ่งเป็นการลดภาระค่าครองชีพและยังจะเป็นการร่วมร่วมแรงร่วมใจกันลดภาระโดยรวมให้กับประเทศชาติอีกทางหนึ่ง”

กำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2566 – 2568

ตามนโยบายการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้าปี พ.ศ. 2564-2568 ที่ กพช. เห็นชอบ กกพ. ได้พิจารณาให้ปรับลดอัตราค่าบริการรายเดือนตามต้นทุนการจดหน่วย ฟิมพ์บิล ที่การไฟฟ้าสามารถลดได้จริง เพื่อให้มีความเหมาะสมเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป โดย กกพ. อยู่ระหว่างพิจารณาอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติม เพื่อลดผลกระทบต่อภาระค่าพลังงานไฟฟ้า

บ้านอยู่อาศัย	กิจการขนาดเล็ก	กิจการสูบน้ำเพื่อการเกษตร
อัตราปกติ (ไม่เกิน 150 หน่วย) อัตรา TOU (เกิน 150 หน่วย 22 kW/ต่ำกว่า 12 kW)	อัตราปกติ (ไม่เกิน 22 kW/ต่ำกว่า 12 kW) อัตรา TOU (เกิน 22 kW/ต่ำกว่า 12 kW)	อัตรา TOU (ทุกกรณี)
เดิม: 38.22 ใหม่: 24.62	เดิม: 46.16 ใหม่: 33.29	เดิม: 228.17 ใหม่: 204.07
หน่วย : บาท/เดือน		

ปรับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ

กกพ. ปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และ อัตราค่าบริการจัดหาและค่า

ส่งก๊าซ เพื่อสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและรองรับการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2



ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนและสอดคล้องกับการบรรลุ
เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)



โครงการ Solar PV Rooftop ภาคประชาชน



กำกับกรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชน ประเภทบ้านอยู่อาศัยแบบต่อเนื่องปีละ 10 MW และประเภทโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร ปริมาณการรับซื้อ 10 MW ตามมติ กพข. วันที่ 9 มีนาคม 2565 มุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลัก ส่วนที่เหลือขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ปัจจุบันมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีเอกสารครบถ้วน 5,042 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 27,595 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 3,220 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 17,642 kWp และมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทโรงเรียนฯ ที่มีเอกสารครบถ้วน 19 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 1,969.2 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 7 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 750.4 kWp (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)

กกพ. สนับสนุนติดตั้ง Solar PV Rooftop พร้อมดูแลครบวงจร โดยปรับลดขั้นตอนการจดทะเบียนไม่ต้องขอรับใบอนุญาต สามารถจดทะเบียนผ่านระบบออนไลน์บนเว็บไซต์ www.erc.or.th และผ่านทางโทรศัพท์มือถือโดยดาวนโหลดแอปพลิเคชัน ชื่อ “ERC Thailand” Online ของสำนักงาน กกพ. และร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับลดระยะเวลาการเชื่อมต่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและใช้งานอุปกรณ์ได้ภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งขอเชื่อมต่อจากเดิมรวมทุกขั้นตอนใช้เวลาประมาณ 90-135 วัน นอกจากนี้ ให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขตทั่วประเทศ ให้คำปรึกษาด้านการติดตั้ง การบำรุงรักษา และการกำจัดอุปกรณ์และแผงโซลาร์ที่ใช้แล้ว ตลอดจนรับอุปกรณ์และแผงที่ใช้แล้ว สำหรับผู้ติดตั้งประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 kVA เพื่ออำนวยความสะดวกและสร้างความมั่นใจในการใช้พลังงานหมุนเวียนแบบยั่งยืน



ERC Showtime “ไขข้อข้องใจบ้านแบบไหน
ติดโซลาร์ผลิตไฟแล้วคุ้ม”



FEED “พลังงานโซลาร์เพื่อประชาชน
กับโครงการโซลาร์ภาคประชาชน”



โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน

รัฐบาลมีนโยบายแก้ไขปัญหาขยะมูลฝอยชุมชนของประเทศเป็นวาระแห่งชาติโดยเฉพาะในพื้นที่ที่มีขยะมูลฝอยสะสมจำนวนมากหรือมีข้อจำกัดในการหาพื้นที่ฝังกลบขยะตามแผนแม่บทการบริหารจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ พ.ศ. 2559-2564 และแผนปฏิบัติการด้านการจัดการขยะของประเทศ พ.ศ. 2565-2570 โดยการจัดการวิธีหนึ่งคือการเผาเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า ดังนั้น กพข. จึงกำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในปี พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน จากโครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ทั้งหมด 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 282.98 MW โดยกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในปี พ.ศ. 2568 – 2569 ปัจจุบันมีผู้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า 16 ราย และยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า 6 ราย (ข้อมูล ณ วันที่ 8 ธันวาคม 2565)



เพื่อตอบสนองต่อเป้าหมายการลดการปล่อย
ก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามนโยบาย
การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

รองรับความต้องการใช้พลังงานหมุนเวียนของภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มสูงขึ้น กกพ. ได้กำหนดสิทธิในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนไว้ในระเบียบและประกาศการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยและนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ อาทิ โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนาร่อง) และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง เป็นต้น นอกจากนี้ได้เสนอนโยบายการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าทางเลือกสำหรับการให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Green Power Tariff) ต่อ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ

แล้วและจะออกหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าดังกล่าวภายในต้นปี พ.ศ. 2566



ส่งเสริมการแข่งขันให้ เหมาะสมเป็นธรรม

ปรับงานกำกับการใช้โครงสร้างพื้นฐาน
กิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติโดยเปิด
โอกาสให้ภาคเอกชนสามารถเข้ามาร่วมใช้โครงสร้างพื้นฐานทั้ง
ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและระบบโครงข่ายไฟฟ้า คลังเก็บ
รักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในปี
พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ปรับปรุงกฎระเบียบ ดังนี้

- ประกาศหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่ง
และศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Regulatory
Framework) รวมทั้งข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้สถานีแอล
เอ็นจี (TPA Code for LNG Terminal) ในประเด็น รูปแบบการ
จอง ค่าปรับ และการกำหนดเงื่อนไข และกำหนดหลักเกณฑ์
การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่ง
และศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ และ LNG Terminals
เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ
(Shipper) ทุกฝ่าย ตลอดจนกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดราคา
LNG (LNG Benchmark) และเห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซ
ธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่าน
ระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซ
ธรรมชาติสำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ
ระยะที่ 2 ที่ กกพ. กำหนด

- ประกาศหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำ
ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม
(Third Party Access Framework Guidelines) และกำหนด
อัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม
(Wheeling Charge) สำหรับการทดสอบในโครงการ ERC
Sandbox ระยะที่ 2 เพื่อให้การบริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า
โปร่งใสและเป็นธรรมรองรับนโยบายของรัฐในการส่งเสริม
แข่งขันในกิจการไฟฟ้าในอนาคตซึ่งสอดคล้องกับแผนปฏิรูป
ประเทศด้านพลังงาน

- ออกกฎหมายลำดับรองเกี่ยวกับการป้องกันการ
ผูกขาด และการลด/จำกัดการแข่งขันกิจการพลังงาน จำนวน
5 ฉบับ ประกอบด้วย ประกาศว่าด้วย หลักเกณฑ์ วิธีการ และ
เงื่อนไขการโอนสิทธิตามใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน
ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการรวมกิจการและการถือหุ้น
ไขว้ในกิจการพลังงาน ระเบียบว่าด้วยนิยามตลาดและขอบเขต
ตลาดการให้บริการพลังงานที่เกี่ยวข้อง ระเบียบว่าด้วย
หลักเกณฑ์การเป็นผู้ประกอบธุรกิจซึ่งมีอำนาจเหนือตลาด และ
ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการพิจารณากำหนดมาตรการ

สำหรับพฤติกรรมผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขัน
ในกิจการพลังงาน

คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า



ยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

กำกับการใช้ไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และ
กิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า
ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และประเภทกิจการขนาดเล็ก
ซึ่งมีจำนวนผู้มีสิทธิขอคืนเงินประกันจำนวน 23.99 ล้าน
รายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,689 ล้านบาท ปัจจุบันมี
ผู้ลงทะเบียนขอคืนเงินประกันแล้ว 8.57 ล้านราย วงเงิน
16,479 ล้านบาท และได้คืนเงินประกันแล้ว จำนวน 8.34 ล้าน
ราย วงเงิน 16,103 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนธันวาคม 2565)

สรรหา คพข. เป็นกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนกระบวนการมี ส่วนร่วมของภาคประชาชนด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

สำนักงาน กกพ. ดำเนินการสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้
พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 4 จำนวน 143 คน ทั่วประเทศ
คพข. แต่ละคณะประกอบด้วย ประธานกรรมการ 1 คน และ
กรรมการอื่นอีก ไม่เกิน 10 คน โดยเป็นผู้แทนผู้ใช้พลังงานใน
สัดส่วนของแต่ละจังหวัดในเขตจำนวน 9 คน และผู้ใช้พลังงานที่
ได้รับการเสนอชื่อจากองค์กรภาคเอกชนของแต่ละเขต จำนวน
2 คน เพื่อทำหน้าที่พิจารณาเรื่องร้องเรียนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับ
ความเดือดร้อนเสียหายจากการให้บริการของการไฟฟ้า เช่น ไฟฟ้า
ตกหรือดับทำให้เครื่องใช้ไฟฟ้าเสียหาย และการเรียกเก็บอัตรา
ค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม ตลอดจนสะท้อนข้อคิดเห็น
หรือเสนอมาตรการเพื่อปรับปรุงการให้บริการด้านพลังงานเสนอ
กกพ. เพื่อออกหลักเกณฑ์เชิงนโยบายในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน



บริหารจัดการกองทุนพัฒนา ไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) เพื่อพัฒนาชุมชนท้องถิ่นให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน

กกพ. ผ่อนเกณฑ์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า 97(3) ประจำปี
งบประมาณ พ.ศ. 2565 เพื่อนำเงินไปใช้ในกิจกรรมที่จำเป็นได้
อย่างรวดเร็วรับมือสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อ
ไวรัสโคโรนา 2019 พร้อมเยียวยาพื้นที่และกระตุ้นเศรษฐกิจ
รอบพื้นที่โรงไฟฟ้าโดยยังคงเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชนและ
ส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืนในทุกมิติ และได้จัดประกวดกองทุน

พัฒนาไฟฟ้าอวอร์ด 2565 เพื่อคัดเลือกสุดยอดกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลางดีเด่น โครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศดีเด่นในแต่ละด้าน และหมู่บ้านต้นแบบเพื่อนำไปขยายผลเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าทั่วประเทศ

สำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐได้ลงนามบันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือทางด้านวิชาการและการส่งเสริมป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ เพื่อยกระดับประสิทธิภาพการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีความโปร่งใสและลดความเสี่ยงการทุจริตการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดต่างๆ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า (แบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On grid)) งบประมาณรวม 427.23 ล้านบาท ประกอบด้วย โรงพยาบาลในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 68 แห่ง งบประมาณรวม 204 ล้านบาท โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมและกรุงเทพมหานคร จำนวน 12 แห่ง (9 โครงการ) งบประมาณ

รวม 223.230 ล้านบาท ทั้งนี้สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 7,428 kgCO₂e/ปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่าย ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก และสอดคล้องกับนโยบายของประเทศในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ในปี ค.ศ. 2050

เพื่อส่งเสริมการศึกษาวิจัยการกำกับกิจการพลังงาน ในช่วงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อลดปริมาณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน สำนักงาน กกพ. และสำนักงานส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการวิจัยและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงาน เพื่อจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) สร้างงานวิจัยและนวัตกรรมด้านพลังงานที่มีคุณภาพและนำผลงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน



เปิดพื้นที่ทดสอบและพัฒนานวัตกรรมการให้บริการด้านพลังงานภายใต้โครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2

กกพ. เปิดโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน ระยะที่ 2 เพื่อทดสอบการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและทดสอบนวัตกรรมที่เพิ่มความยืดหยุ่นให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยจะศึกษา 4 ด้าน ได้แก่ ด้านเทคนิค ด้านธุรกิจ ด้านกฎเกณฑ์ และ ด้านระบบ มีผู้ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ จำนวน 36 โครงการ ระยะเวลาดำเนินโครงการ 1 ปี

สรุปผลการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ภายใต้ 9 วัตถุประสงค์หลักของแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565)

วัตถุประสงค์ที่ 1 ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

1.1 กำกับการจัดหาไฟฟ้าเพื่อให้บริการพลังงานอย่างเพียงพอ การพัฒนาด้านพลังงานของประเทศ มุ่งเน้นการสร้าง ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development) โดยส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ผ่านมาตรการจูงใจด้านราคาซื้อขายไฟฟ้า ตลอดจนส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง สรุปสถานะการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ จำนวน 11,882 ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 10,075 เมกะวัตต์ แบ่งสถานภาพได้เป็น (1) โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) แล้ว จำนวน 9,532 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 9,303 เมกะวัตต์ (2) โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างรอ COD จำนวน 2,215 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 385 เมกะวัตต์ และ (3) โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว จำนวน 135 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 387 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ มีโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรงจำนวน 14,948 ราย กำลังการผลิตติดตั้งรวม 3,290 เมกะวัตต์

ตารางแสดงสถานะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เชื้อเพลิง	โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ ^{1/}		ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรง	
	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (MW)	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (MW)
(1) พลังงานขยะ	52	461	-	-
-ขยะชุมชน	45	423	-	-
-ขยะอุตสาหกรรม	7	37	-	-
(2) ชีวมวล	264	4,208	44	1,028
(3) ชีวภาพ	207	504	52	148
(4) พลังงานน้ำ	75	168	1	0
(5) พลังงานลม	39	1,542	-	-
(6) พลังงานแสงอาทิตย์	11,240	3,098	14,835	1,854
-โซลาร์ฟาร์ม	489	2,511	65	105
-โซลาร์รูฟท็อป	6,152	131	14,749	1,673
-โซลาร์ลอยน้ำ	1	48	21	76
-โซลาร์ราชการ/สหกรณ์การเกษตร	98	383	-	-
-โซลาร์ภาคประชาชน	4,500	25	-	-
(7) พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ ^{2/}	5	95	16	259
รวม	11,882	10,075	14,948	3,290

ที่มา: การรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

^{1/} โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ หมายถึง โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว

^{2/} พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ หมายถึง การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซที่เหลือทิ้งจากกระบวนการผลิตและพลังงานความร้อนใต้พิภพ (Geothermal)

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ได้กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายภาครัฐ เพื่อให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018

Rev.1) ที่คณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2563 โดยสำนักงาน กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศการรับซื้อไฟฟ้าภายใต้โครงการสำคัญๆ ดังนี้

1.1.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชน กกพ. ออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชน ประเภทบ้านอยู่อาศัยแบบต่อเนื่องปีละ 10 MW และประเภทโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร ปริมาณการรับซื้อปี 2565 จำนวน 10 MW มุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลักส่วนที่เหลือขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ปัจจุบันมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีเอกสารครบถ้วน 5,042 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 27,595 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 3,220 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 17,642 kWp และมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทโรงเรียนฯ ที่มีเอกสารครบถ้วน 19 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 1,969.2 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 7 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 750.4 kWp (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565) นอกจากนี้ เพื่อเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กกพ. ปรับลดขั้นตอนการจดทะเบียนไม่ต้องขอรับใบอนุญาต โดยสามารถจดทะเบียนผ่านระบบออนไลน์บนเว็บไซต์ www.erc.or.th และผ่านทางโทรศัพท์มือถือ โดยดาวน์โหลดแอปพลิเคชัน “ERC Thailand” นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับลดระยะเวลาการเชื่อมต่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและใช้งานอุปกรณ์ได้ภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งขอเชื่อมต่อ จากเดิมรวมทุกขั้นตอนใช้เวลาประมาณ 90-135 วัน และให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขตทั่วประเทศ ให้คำปรึกษาด้านการติดตั้ง การบำรุงรักษา และการกำจัดอุปกรณ์และแผงโซลาร์ที่ใช้แล้ว ตลอดจนรับอุปกรณ์และแผงที่ใช้งานแล้วสำหรับผู้ติดตั้งประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 kVA เพื่ออำนวยความสะดวกและสร้างความมั่นใจในการใช้พลังงานหมุนเวียนแบบยั่งยืน

กกพ. หนุนโซลาร์รูฟท็อปต่อเนื่อง ลดภาระค่าไฟฟ้า



เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2565 นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ในฐานะโฆษก กกพ. เปิดเผยว่า กกพ. มีมติเห็นชอบประกาศการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัย ที่มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ โดยรับซื้อต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2565 สอดรับกำหนดเป้าหมายปีละ 10 เมกะวัตต์ สำหรับพื้นที่ กปน. 5 เมกะวัตต์ และ กฟภ. 5 เมกะวัตต์ โดยรับซื้อไฟฟ้าที่ 2.20 บาทต่อหน่วย ระยะเวลารับซื้อไฟฟ้า 10 ปี กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญา (SCOD) ภายใน 270 วัน นับแต่วันที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยไม่จำกัดเวลาการยื่นคำขอขายไฟฟ้า แต่จะพิจารณาตามเวลาที่กำหนดส่งเสริมให้ประชาชนผลิตไฟฟ้าใช้เองโดย

ติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปในบ้านที่อยู่อาศัย เพื่อบรรเทาภาระค่าไฟฟ้า และสามารถนำส่วนที่เหลือมาขายเข้าระบบได้ โดยเป็นส่วนหนึ่งในมาตรการลดการพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าด้วยเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ผันผวน และมีราคาสูงจากผลของภาวะวิกฤตการณ์ราคาพลังงานโลกที่กำลังเผชิญอยู่ในขณะนี้



1.1.2 การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี 2565 รัฐบาลมีนโยบาย

แก้ไขปัญหาขยะมูลฝอยชุมชนของประเทศเป็นวาระแห่งชาติโดยเฉพาะในพื้นที่ที่มีขยะมูลฝอยสะสมจำนวนมากหรือมีข้อจำกัดในการหาพื้นที่ฝังกลบขยะตามแผนแม่บทการบริหารจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ พ.ศ. 2559-2564 และแผนปฏิบัติการด้านการจัดการขยะของประเทศ พ.ศ. 2565 – 2570 โดยการจัดการวิธีหนึ่งคือการเผาเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า ดังนั้น กพข. จึงกำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในปี พ.ศ. 2565 กพข. ได้ออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน จากโครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก กพข. ทั้งหมด 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 282.98 MW โดยกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในปี พ.ศ. 2568 – 2569 ปัจจุบันมีผู้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า 16 ราย และยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า 6 ราย (ข้อมูล ณ วันที่ 8 ธันวาคม 2565)

1.2 วิเคราะห์และให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดท

กาชอรรถชาติและแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงานประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี ซึ่งได้คำนึงถึงการบูรณาการเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและความคุ้มค่าในการใช้ประโยชน์ของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน โดยได้พิจารณาให้ความเห็นแผนโครงสร้างพื้นฐานกาชอรรถชาติ จำนวน 2 โครงการ และแผนขยายโครงข่ายท่อจำหน่ายกาชอรรถชาติไปยังผู้ใช้งานกาชอรรถชาติ 18 ราย แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของเอกชน จำนวน 12 ราย แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า จำนวน 4 แผน ได้แก่ (1) โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนรัชชประภาเครื่อง 1-3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (2) โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์เครื่อง 4-5 ของ กฟผ. (3) แผนการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระยะที่ 13 ของการไฟฟ้านครหลวง และ (4) แผนการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 3 (ข้อมูล ณ วันที่ 23 พฤษภาคม 2565) ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้กำกับการลงทุนการขยายเขตรบบไฟฟ้าเพื่อให้มีการเข้าถึงระบบไฟฟ้าได้อย่างละ 99.57 ของจำนวนครัวเรือนทั่วประเทศ

1.3 ทบทวนการกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และดำเนินการปรับปรุงกฎหมายลำดับรองที่มีการใช้บังคับอยู่เดิมให้ทันสมัยสอดคล้องกับรูปแบบธุรกิจและสภาพการณ์ในปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป จำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ ประกาศว่าด้วยการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาต การอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า และระเบียบว่าด้วยขั้นตอนการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า

1.4 ปรับปรุงกระบวนการอนุมัติอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) เพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนการอนุมัติอนุญาต ตามเป้าหมายของกิจกรรมปฏิรูปที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ภายใต้แผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) สรุปดังนี้

1.4.1 ออกกฎหมายลำดับรองเพื่อการอนุญาตแบบ OSS รองรับการออกกฎกระทรวงยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 ของกระทรวงอุตสาหกรรม จำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ ระเบียบว่าด้วยการจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ได้รับยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือได้รับยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายต้องปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice) ระเบียบว่าด้วยมาตรฐานทางด้านความปลอดภัย มาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อม และการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วสำหรับโรงไฟฟ้า และระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการพิจารณาสถานที่ตั้งและสภาพแวดล้อมของโรงไฟฟ้า สำหรับการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ตลอดจนสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำบันทึกข้อตกลงความร่วมมือระหว่าง กกพ. และกระทรวงมหาดไทย เรื่อง แนวทางและขั้นตอนการอนุญาตปลูกสร้างอาคารและการอื่นเพื่อประกอบกิจการพลังงานแล้วเสร็จ และจะมีการลงนามบันทึกข้อตกลงดังกล่าวต่อไป สำหรับการจัดทำร่างบันทึกข้อตกลง (MoU) เรื่อง การกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของโรงไฟฟ้า ระหว่าง กกพ. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีหนังสือยืนยันร่าง MoU ดังกล่าวแล้ว ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. รอการแก้กฎกระทรวงให้ยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 ของกระทรวงอุตสาหกรรม และการแก้ไขพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการกำหนดพลังงานควบคุมของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

นอกจากนั้น สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงขั้นตอนและลดระยะเวลา/เอกสาร รวมถึงกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและการจัดแจ้งสำหรับกิจการที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตให้มีคถ่วงตัวและกระชับยิ่งขึ้น โดยสามารถจัดแจ้งฯ ผ่านระบบออนไลน์บนเว็บไซต์ www.erc.or.th และผ่านทางโทรศัพท์มือถือโดยดาวนโหลดแอปพลิเคชัน ชื่อ “ERC Thailand” Online ของสำนักงาน กกพ. และสำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับลดระยะเวลาการเชื่อมต่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและใช้งานอุปกรณ์ได้ภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งขอเชื่อมต่อจากเดิมรวมทุกขั้นตอนใช้เวลาประมาณ 90-135 วัน และอยู่ระหว่างเชื่อมโยงฐานข้อมูลการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล

1.4.2 กำหนดมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงานและระบบติดตามประเมินผลเพื่อการตรวจประเมินโรงไฟฟ้าทั้งก่อนและหลังการกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การพิจารณาประมวลหลักการปฏิบัติและรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้า ลงราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2565 และได้พัฒนาระบบการตรวจติดตามการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแบบดิจิทัล (e-Post Licensing Scheme) ทางด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย เพื่อให้แสดงผลข้อมูลการตรวจติดตามแบบ Real Time และระบบการสืบค้นข้อมูลการตรวจติดตามผ่านช่องทางที่เป็น web-based พร้อมทั้งแสดงผลผ่าน Smart Device

1.4.3 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการพัฒนาระบบ e-Licensing ใหม่รองรับการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแบบ Online อย่างต่อเนื่อง และบูรณาการการให้บริการจัดแจ้งยกเว้นกับศูนย์กลางการบริการภาครัฐผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์เพื่อภาคธุรกิจ Biz Portal ตามแนวทางการพัฒนาระบบอำนวยความสะดวกในการประกอบธุรกิจแบบครบวงจร (Doing Business Portal) ของสำนักงาน กพร.

1.5 ออกใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 179 ฉบับ ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 829 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 137 ฉบับ และออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร รวมจำนวนทั้งหมด 102 ฉบับ

**ตารางสรุปจำนวนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานและใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม
ตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565**

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้รับอนุมัติ (ฉบับ)	
	ปี 2564	ปี 2565
1.การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน	200	179
1.1 ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	195	174
(1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	110	89
(2) ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	0	0
(3) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	23	23
(4) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	62	62
(5) ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	-	-
1.2 ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	5	5
(1) ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	1	1
(2) ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ	4	4
(3) ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	-	-
(4) ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	-	-
2. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน	650	829
3. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน	102	137

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

**ตารางสรุปจำนวนการออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร
เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565**

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้รับอนุมัติ	
	ก่อสร้าง	ดัดแปลง
1. ใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร	ก่อสร้าง	ดัดแปลง
1.1 ขออนุญาตใหม่	49	9
1.2 ขอต่อยาใบอนุญาตครั้งที่ 1 และ ครั้งที่ 2	11	-
2. การรับรองการก่อสร้างอาคาร	27	6

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

**วัตถุประสงค์ที่ 2 ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการ และคุณภาพ
การให้บริการ**

2.1 บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าลดผลกระทบค่าไฟฟ้า ประเทศไทยซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าจำเป็นต้องนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงใน

ช่วงปลายสัมปทาน และการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและมีแนวโน้มที่จะลดลงอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายปี 2565 จนถึงต้นปี 2566 ประกอบกับสถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในตลาดโลกมีราคาเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องอันเนื่องจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน และสภาวะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG ส่งผลต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น กกพ. ได้บริหารจัดการเชื้อเพลิงในสภาวะวิกฤตตามแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติกำหนด เพื่อบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด โดยคำนึงถึงการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานของประเทศ และได้พิจารณาทยอยปรับค่าไฟฟ้าผันแปร (Fv) ตั้งแต่รอบเดือนมกราคม – เมษายน 2565 จนถึงรอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2565 เพื่อสะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเท่าที่จำเป็น จากเดิมไม่มีการปรับเพิ่มขึ้นมากกว่า 2 ปีแล้ว โดยบริหารจัดการบนพื้นฐานการบรรเทาผลกระทบค่าครองชีพของประชาชนและคำนึงถึงศักยภาพการให้บริการพลังงานของผู้ให้บริการตลอดปี 2565 กกพ. ได้บริหารจัดการ ดังนี้ (1) เลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 ไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 (2) รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากกลุ่มสัญญาเดิม และกลุ่มที่ไม่มีสัญญากับการไฟฟ้า เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ชยะ แสงอาทิตย์ และพลังงานลม (3) เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลเพื่อลดการนำเข้า LNG ในช่วงที่มีความผันผวนและมีราคาสูง ร่วมกับการดำเนินมาตรการ “Energy Pool Price” โดยนำต้นทุนส่วนเพิ่มในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงอื่นที่ทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ขาดแคลน มาคำนวณรวมในราคา Pool Gas เพื่อให้เกิดความเป็นธรรม โดยเฉลี่ยต้นทุนการผลิตของภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมเป็นต้นทุนเดียวกัน นอกจากนี้ กกพ. กำกับดูแลค่าไฟฟ้าให้ประชาชนอย่างต่อเนื่อง โดย

2.1.1 ปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนของต้นทุนคงที่ ลดต้นทุนค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติได้ประมาณ 6,231 ล้านบาทต่อปี จะส่งผลให้ค่า Ft ลดลงประมาณ 3 สตางค์ต่อหน่วย

2.1.2 กำกับการนำส่งรายได้จากการส่งออก LNG (Reloading) หลังหักค่าใช้จ่ายของ ปตท. จำนวน 580 ล้านบาท ไปลดค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้บริโภคก๊าซธรรมชาติทุกรายตามมติ กกพ.

2.1.3 จดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) และ มาตรา 97(5) เป็นการชั่วคราว ทำให้ลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในปี 2566 ลงได้ 0.0063 บาทต่อหน่วย คาดว่าคิดเป็นวงเงินรวม 1,534.92 ล้านบาท โดยมีผลตั้งแต่มกราคม 2566 เป็นต้นไป

ตารางสรุปค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2560-2565

ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า					
ค่าไฟฟ้าฐาน		ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Fv) (ปรับทุก 4 เดือน)		ภาษีมูลค่าเพิ่ม (ร้อยละ 7 ของค่าไฟฟ้ารวม)	
เดือน	ค่าไฟฟ้าฐาน (บาท/หน่วย)	ค่า Ft (สตางค์/หน่วย)		ค่าไฟฟ้ารวม (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)	ร้อยละ การเปลี่ยนแปลง
		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		+93.43	+68.66	4.72	+18.00%



เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฐานะโฆษก กกพ. เปิดเผยว่า “จากการประชุม กกพ. เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 ได้มีมติปรับเพิ่มค่า F_t รอบเดือนกันยายน – ธันวาคม 2565 ให้สะท้อนต้นทุนประมาณการในรอบการคิดเอฟที่ดังกล่าวโดยยังไม่พิจารณาจ่ายภาระทางการเงินของ กกพ. ที่แบบ

รับต้นทุนกว่า 100,000 ล้านบาท เพื่อแบ่งเบาภาระประชาชนในช่วงการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจากสถานการณ์โควิด-19 ดังนั้น F_t เรียกเก็บรอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2565 จะเท่ากับ 93.43 สตางค์ต่อหน่วย ทั้งนี้ การปรับ F_t ในช่วงปี 2565-2566 มีสาเหตุหลักมาจากสัดส่วนการใช้ Spot LNG ที่เพิ่มสูงขึ้นเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่ลดลงจากปัญหาแหล่งเอราวัณและก๊าซจากพม่าที่ไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิม และมีแนวโน้มที่จะลดลงอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายปี 2565 จนถึงต้นปี 2566 รวมทั้งสภาวะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG ทำให้ กกพ. ต้องเตรียมความพร้อมเพื่อใช้เชื้อเพลิงสำรอง เช่น น้ำมันเตา น้ำมันดีเซล หรือเชื้อเพลิงประเภทอื่น เช่น ถ่านหิน พลังน้ำ และพลังงานทดแทน เพื่อรองรับสถานการณ์ขาดแคลนก๊าซธรรมชาติตามแนวทางการบริหารเชื้อเพลิงในสภาวะวิกฤตที่ได้เสนอ กพช. ไปแล้ว กกพ. จึงขอความร่วมมือให้ประชาชนประหยัดไฟฟ้า เพื่อลดการนำเข้า Spot LNG ราคาแพงจากสถานการณ์ LNG ในตลาดโลกที่ตึงตัวและวิกฤตสงครามรัสเซีย – ยูเครนที่ยังยืดเยื้อ”

2.2 กำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี พ.ศ. 2566-2568 ตามนโยบายการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2564-2568 ที่ กพช. เห็นชอบ กกพ. ได้พิจารณาผลการศึกษาด้านต้นทุนค่าไฟฟ้าแล้ว เห็นควรให้ปรับลดอัตราค่าบริการรายเดือนตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป เพื่อบรรเทาผลกระทบจากวิกฤตพลังงานให้ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจกรรมขนาดเล็ก และกิจการสูบน้ำเพื่อการเกษตร โดย กกพ. อยู่ระหว่างพิจารณาอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติม เพื่อลดผลกระทบจากวิกฤตราคาพลังงานโลก

ตารางสรุปอัตราค่าบริการรายเดือน

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ค่าบริการรายเดือนปัจจุบัน (บาท/ราย/เดือน)	ค่าบริการรายเดือนใหม่ (บาท/ราย/เดือน)	เปลี่ยนแปลง (บาท/ราย/เดือน)
1. บ้านอยู่อาศัย			
1.2 อัตราปกติ > 150 หน่วย/เดือน	38.22	24.62	-13.60
1.3 อัตรา TOU แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV	38.22	24.62	-13.60
2. กิจการขนาดเล็ก			
2.1 อัตราปกติ แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV	46.16	33.29	-12.87
2.2 อัตรา TOU แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV	46.16	33.29	-12.87
7. กิจการสูบน้ำเพื่อการเกษตร			
7.2 อัตรา TOU ทุกระดับแรงดัน	228.17	204.07	-24.10

2.3 ปรับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและรองรับการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 กกพ. เห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) และอัตราค่าบริการสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ตลอดจนอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และ อัตราค่าบริการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

ตารางแสดงอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ

พื้นที่	อัตราค่าบริการที่เรียกเก็บ (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	0.1903
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม	0.0002
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	1.3954
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	0.0901
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

หมายเหตุ: * อัตราค่าบริการ Td ให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2565 เป็นต้นไป หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

** อัตราค่าบริการ Tc ให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2565 ถึง 31 กรกฎาคม 2566 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับกิจการพลังงานตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Account: USOA) เพื่อให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และรูปแบบที่กำหนด เพื่อใช้ในการตรวจสอบและกำกับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติให้สะท้อนต้นทุนและประสิทธิภาพการประกอบกิจการ

2.4 กำหนดแนวทางการอุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Social Welfare) เพื่อให้เป็นไปตามกรอบนโยบายที่ กพข. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 ซึ่งให้มีการศึกษาและเตรียมการเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงอุตสาหกรรมไฟฟ้าโดยให้มีการอุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยโดยเฉพาะกลุ่มที่มีรายได้น้อยให้มีการพิจารณาคุณสมบัติผู้ที่สมควรได้รับความช่วยเหลือบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Social Welfare) แทนปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพียงอย่างเดียว โดยให้ กพน. กกพ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือประชาสัมพันธ์ให้ผู้ที่ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับสิทธิตามมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ที่ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยปัจจุบันที่ประสงค์จะรับสิทธิช่วยเหลือค่าไฟฟ้าสำหรับผู้มีรายได้น้อยปี 2566 เป็นต้นไป ให้ลงทะเบียนบัตรสวัสดิการแห่งรัฐระหว่างวันที่ 5 กันยายน-19 ตุลาคม 2565 เพื่อตรวจสอบคุณสมบัติเพื่อจะได้รับความช่วยเหลือบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Social Welfare) ที่กระทรวงการคลังกำหนด

วัตถุประสงค์ที่ 3 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน

กกพ. ปรับงานกำกับการใช้โครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติรองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 เพื่อให้เกิดการแข่งขันในธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 โดยเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนสามารถเข้าร่วมใช้โครงสร้างพื้นฐานทั้งระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและ คลังเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซได้อย่างเป็นธรรม ในปี พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ปรับปรุงกฎระเบียบดังนี้

3.1 ปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Regulatory Framework) รวมทั้งข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้สถานีแอลเอ็นจี (TPA Code for LNG terminal) ในประเด็น รูปแบบการจอง ค่าปรับ และการกำหนดเงื่อนไข ตลอดจนกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ และ LNG Terminals เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซ

ธรรมชาติ (Shipper) ทุกราย ซึ่งปัจจุบันมี Shipper จำนวน 8 ราย ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด บริษัท พี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) บริษัทปูนซีเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) และ PTT Global LNG Company Limited ตลอดจนกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดราคา LNG (LNG Benchmark) และเห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ที่ กพข. กำหนด

กำหนดแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 แบ่งเป็น 2 กลุ่ม คือ



ที่มา: แนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564

กิจการและการถือหุ้นไขว้ในกิจการพลังงาน ระเบียบว่าด้วยนิยามตลาดและขอบเขตตลาดการให้บริการพลังงานที่เกี่ยวข้อง ระเบียบว่าด้วย หลักเกณฑ์การเป็นผู้ประกอบธุรกิจซึ่งมีอำนาจเหนือตลาด และระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการพิจารณากำหนดมาตรการสำหรับพฤติกรรมผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขันในกิจการพลังงาน



กพท. จัดมีคณะกรรมการการแข่งขันทางการค้า (กขค.)

วางกรอบส่งเสริมการแข่งขันกิจการพลังงาน

เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2565 กพท. จัดเวทีสัมมนาเชิงปฏิบัติการ เรื่องการกำกับตลาดและส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน ให้กับผู้บริหารและพนักงานของสำนักงาน กขค. สื่อมวลชน และผู้ที่สนใจ เพื่อถ่ายทอดมุมมองและประสบการณ์จาก กพท. และ กขค. ตลอดจน เป็นเวทีแลกเปลี่ยนความคิดเห็นในการวางกรอบการกำกับดูแล เพื่อลดการผูกขาดและส่งเสริมการแข่งขันกิจการพลังงานร่วมกัน



เปิดตัว ERC Sandbox เฟส 2

เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดร.บัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานพิธีเปิดตัวงานสัมมนาเรื่อง การประชาสัมพันธ์และแลกเปลี่ยนความคิดเห็น โครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 โดยมีวัตถุประสงค์ในการชี้แจงรายละเอียดการเข้าร่วมโครงการ

3.4 เปิดพื้นที่ทดสอบและพัฒนานวัตกรรมการให้บริการด้านพลังงานภายใต้โครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน ระยะที่ 2 เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับการขับเคลื่อนนโยบายการปรับโครงสร้างระบบพลังงานของไทยสู่เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) และ นโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า โดยเปิดพื้นที่ทดสอบแพลตฟอร์มการให้บริการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน/คาร์บอนเครดิต/ใบรับรองสิทธิการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) การทดสอบนวัตกรรมที่เกี่ยวข้องกับระบบสมรรถนะกริดหรือการเพิ่มความยืดหยุ่นของโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และทดสอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบใหม่ระหว่างเอกชนกับเอกชน เช่น Virtual PPA, Sleeved PPA เป็นต้น โดยมีการศึกษา 4 ด้าน ได้แก่ ด้านเทคนิค ด้านธุรกิจ ด้านกฎเกณฑ์ และ ด้านระบบ มีผู้ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ จำนวน 36 โครงการ มีระยะเวลาดำเนินโครงการ 1 ปี

3.5 กำหนดแนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า

เพื่อให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อตอบสนองต่อเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศ ไทยตามนโยบายด้านพลังงานที่ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรองรับความต้องการใช้พลังงานหมุนเวียนของภาคอุตสาหกรรมเพิ่มสูงขึ้น สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) เพื่อนำเสนอ กพข. กำหนดนโยบายกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรา 64 ของพระราชบัญญัติฯ และ เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 กพข. มีมติเห็นชอบแนวทางดังกล่าวสำหรับเป็นทางเลือกให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกทั้งสองรูปแบบ คือรูปแบบเจาะจงที่มา และรูปแบบไม่เจาะจงที่มา และสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวต่อไป

วัตถุประสงค์ที่ 4 ส่งเสริมให้บริการบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

ออกประกาศหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Framework Guidelines) และกำหนดอัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม (Wheeling Charge) สำหรับทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 โดยให้ทดสอบการคำนวณและจำลองการทำธุรกรรม (Simulation) ในการใช้อัตรา Wheeling Charge แนวทางอื่นในลักษณะที่เป็น Desk study เพื่อนำผลการศึกษาทั้งหมดประกอบการพิจารณาแนวทางการกำหนดอัตรา Wheeling Charge ที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทย เพื่อเตรียมความพร้อมการกำกับให้การให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่โปร่งใสและเป็นธรรมรองรับนโยบายของรัฐในการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่เปิดให้มีการแข่งขันในอนาคตตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 5 ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน

5.1 ปรับปรุงกฎระเบียบเพื่อกำกับผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิงที่มีกำลังผลิตติดตั้ง ตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ ขึ้นไป เพื่อให้เกณฑ์การปฏิบัติด้านการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีมาตรฐานและสอดคล้องกับมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2558 และกฎหมายว่าด้วยส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิงตั้งแต่ระยะเตรียมการก่อสร้างจนถึงการรื้อถอน รวมถึงปรับปรุงกฎระเบียบว่าด้วยการจัดทำรายงานประเมินผลหลักการปฏิบัติและรายงานผลการปฏิบัติตามประเมินผลหลักการปฏิบัติสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้มีมาตรฐาน และแนวทางในการปฏิบัติที่ชัดเจน และปรับปรุงมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในแต่ละประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

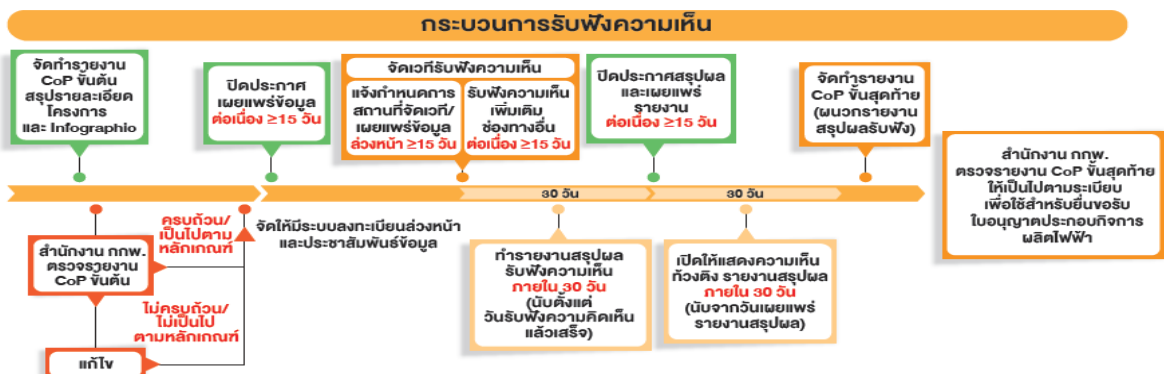


5.2 พัฒนาระบบการรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานสิ่งแวดล้อม (Self-Declaration Report) เพื่อให้ผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าสามารถรายงานข้อมูลได้สะดวก และสามารถตรวจติดตามสถานประกอบการด้านสิ่งแวดล้อมได้อย่างรวดเร็ว

วัตถุประสงค์ที่ 6 ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

6.1 ยกระดับกระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชนในการกำกับดูแลกิจการพลังงาน กกพ. ได้ปรับปรุงระเบียบว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2565 เพื่อให้ประชาชนได้มีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นในการพัฒนาโครงการและมั่นใจว่าการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใส และให้เป็นธรรม

กระบวนการรับฟังความเห็นและการขอใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า



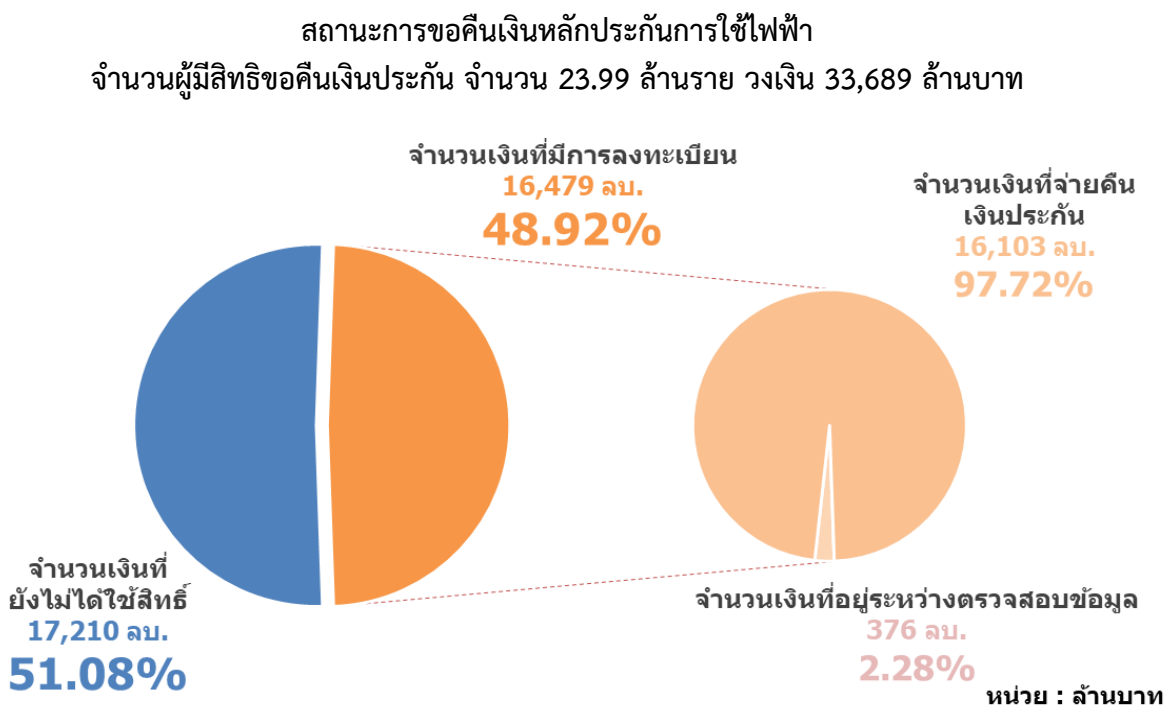
กรณีกำลังการผลิตติดตั้ง ≥ 10 MW ให้ กกพ. แต่งตั้ง คกก. รับฟังฯ 9-15 คน เพื่อกำกับดูแลกระบวนการรับฟังฯ และเห็นชอบรูปแบบการจัดเวที

ทุกโครงการหรือกิจการผลิตไฟฟ้าต้องดำเนินการจัดเวทีรับฟังความเห็นตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นฯ พ.ศ. 2565 หรือไม่

ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นฯ พ.ศ. 2565 ไม่ใช้บังคับกับโครงการที่เข้าข่ายประเภทและขนาดของโครงการหรือกิจการที่ต้องจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อนามัย คุณภาพชีวิตของประชาชนในชุมชนอย่างรุนแรง (EHIA) ตามกฎหมายว่าด้วยส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

6.2 สำนักงาน กกพ. คำนึงด้านสิทธิมนุษยชนด้านต่างๆ ตามมาตรา 61 แห่งรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2560 ที่กำหนดให้รัฐต้องจัดให้มีมาตรการหรือกลไกที่มีประสิทธิภาพในการคุ้มครองและพิทักษ์สิทธิของผู้บริโภคด้านต่างๆ เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง คำประกาศสิทธิผู้ใช้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เพื่อให้ผู้ใช้บริการไฟฟ้า และประชาชนทั่วไปได้รับประโยชน์สูงสุดจากการให้บริการไฟฟ้า และมีสิทธิได้รับความปลอดภัยจากการให้บริการไฟฟ้า ตลอดจนตระหนักถึงสิทธิของตนที่จะได้รับการคุ้มครองและการรับรองสิทธิในฐานะผู้บริโภคด้านพลังงานตามเจตนารมณ์แห่งพระราชบัญญัติฯ

6.3 กำกับการดำเนินมาตรการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องเพื่อคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน กำกับการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และประเภทกิจการขนาดเล็กตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศ กกพ. เรื่อง การคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก พ.ศ. 2563 ซึ่งมีจำนวนผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกันจำนวน 23.99 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,689 ล้านบาท ปัจจุบันมีผู้ลงทะเบียนขอคืนเงินประกันแล้ว 8.57 ล้านราย วงเงิน 16,479 ล้านบาท และได้คืนเงินประกันแล้ว จำนวน 8.34 ล้านราย วงเงิน 16,103 ล้านบาท



ข้อมูล ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2565

6.4 สรรหา คพข. เป็นกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนกระบวนการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน สำนักงาน กกพ. สรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 4 จำนวน 143 คน ทั่วประเทศ คพข. แต่ละคณะประกอบด้วย ประธานกรรมการ 1 คน และกรรมการอื่นอีก ไม่เกิน 10 คน โดยเป็นผู้แทนผู้ใช้พลังงานในสัดส่วนของแต่ละจังหวัดในเขตจำนวน 9 คน และผู้ใช้พลังงานที่ได้รับการเสนอชื่อจากองค์กรภาคเอกชนของแต่ละเขต จำนวน 2 คน เพื่อทำหน้าที่พิจารณาเรื่องร้องเรียนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายจากการให้บริการของการไฟฟ้า เช่น ไฟฟ้าตกหรือดับทำให้เครื่องใช้ไฟฟ้าเสียหาย และการเรียกเก็บอัตราค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม ตลอดจนสะท้อนข้อคิดเห็นหรือเสนอมาตรการเพื่อปรับปรุงการให้บริการด้านพลังงานเสนอ กกพ. เพื่อออกหลักเกณฑ์เชิงนโยบายในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดย กกพ. ได้ประกาศรายชื่อ คพข. เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2565



สำนักงาน กกพ.จับสลากสรรหา คพช. รุ่นที่ 4 เลือกผู้แทนแก้ไขปัญหการรับบริการด้านไฟฟ้า ดูแลประชาชนผู้ใช้พลังงาน
เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2565 สำนักงาน กกพ. จัดเวทีจับสลากสรรหา คพช. รุ่นที่ 4 ถ่ายทอดสดผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. www.erc.or.th เฟสบุ๊กแฟนเพจสำนักงาน กกพ. และทาง Zoom โดยมีผู้แทนสภากิจการจากหน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชน และสื่อมวลชน เข้าร่วมสังเกตการณ์ในการจับสลาก ณ สำนักงาน กกพ. อาคารจักรีธรรมจรัส ชั้น 19 กรุงเทพมหานคร

6.5 บริหารจัดการข้อร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด กกพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จรวม จำนวนทั้งสิ้น 107 เรื่อง และอยู่ระหว่างการพิจารณาภายในกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 15 เรื่อง

ตารางสรุปผลการพิจารณาข้อร้องเรียน

ประเด็น	เรื่องร้องเรียน	การพิจารณาเรื่องร้องเรียน		
		แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
1. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหาย อันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาต และการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	76	75	1	76
2. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 เกี่ยวกับการขยายเขตไฟฟ้า หรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอ แก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	18	7	11	18
3. เรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	15	15	0	15
4. เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบการ เกี่ยวกับการปล่อยน้ำเสียและผงเฌมา	6	6	0	6
5. เรื่องร้องเรียนอื่นๆ	7	4	3	7
รวมทั้งหมด	122	107	15	122

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

6.6 พิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับการใช้สิทธิการขอสงวนสิทธิ์เพื่อวางเขตระบบโครงข่ายพลังงาน โดย กกพ. ได้พิจารณาการอุทธรณ์การกำหนดเขตสำรวจ การประกาศเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การกำหนดราคาทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน การคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่าย และการอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 537 เรื่อง และอยู่ระหว่างดำเนินการจำนวน 182 เรื่อง

ตารางสรุปผลการพิจารณากำกับการใช้สิทธิการขอสงวนสิทธิ์

ประเด็น	เรื่องอุทธรณ์	การพิจารณาอุทธรณ์		
		แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
1. ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 105	1	1	-	1
2. ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106	33	28	5	33
3. กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน	15	13	2	15

ประเด็น	เรื่อง อุทธรณ์	การพิจารณาอุทธรณ์		
		แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รวม
4. อุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106 และมาตรา 108(1)	366	253	113	366
5. อุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานตามมาตรา 108(4)	304	242	62	304
รวมทั้งหมด	719	537	182	719

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

วัตถุประสงค์ที่ 7 ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

7.1 ดำเนินโครงการศึกษา วิจัย สาธิตการปรับปรุงเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และส่งเสริมการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า ผ่านการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) และได้มีการเผยแพร่ผลการศึกษาดังกล่าวบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. www.erc.or.th และเพื่อส่งเสริมการศึกษาวิจัยการกำกับกิจการพลังงานในช่วงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อลดปริมาณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน สำนักงาน กกพ. และสำนักงานส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการวิจัยและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงาน เพื่อจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) สร้างงานวิจัยและนวัตกรรมด้านพลังงานที่มีคุณภาพและนำผลงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

7.2 สนับสนุนงบประมาณในการดำเนินโครงการออกแบบบ้านประหยัดพลังงานผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(5) สำนักงาน กกพ. ได้จัดพิธีมอบรางวัลโครงการประกวดออกแบบบ้านประหยัดพลังงานและมีประสิทธิภาพ “Young Architect ECO Home Contest” เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2564 โดยมีแบบบ้านประหยัดพลังงานพื้นที่ใช้สอยไม่เกิน 150 ตารางเมตร จำนวน 3 รางวัล และแบบบ้านประหยัดพลังงานพื้นที่ใช้สอยไม่เกิน 300 ตารางเมตร จำนวน 3 รางวัล และได้จัดแสดงผลงานการประกวดในงาน Home Mega Show 2022 ระหว่างวันที่ 8-16 มกราคม 2565 งาน Future Park ระหว่างวันที่ 25-29 พฤษภาคม 2565 และงาน ค.ร.บ. คนรักบ้าน ทุกเรื่องจบ ครบเรื่องบ้าน ณ บุญถาวร เกษตร-นวมินทร์ ระหว่างวันที่ 9-30 มิถุนายน 2565

วัตถุประสงค์ที่ 8 ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา 97(4) โดยออกประกาศสนับสนุนหน่วยงาน 2 กลุ่ม ได้แก่ หน่วยงานด้านการศึกษา จำนวน 166 แห่ง โดยมีกรอบวงเงินรวม 95.048 ล้านบาท เพื่อดำเนินการระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานการศึกษาในสังกัดของกระทรวงศึกษาธิการในพื้นที่ห่างไกลระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-grid) และหน่วยงานด้านสาธารณสุข จำนวน 70 แห่ง งบประมาณแต่ละไม่เกิน 3 ล้านบาท โดยมีกรอบวงเงินรวม 210 ล้านบาท เพื่อดำเนินการระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบที่เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-Grid) กำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 100 กิโลวัตต์ต่อโรงพยาบาล

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดต่างๆ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า (แบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On grid)) งบประมาณรวม 427.23 ล้านบาท ประกอบด้วย โรงพยาบาลในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 68 แห่ง งบประมาณรวม 204 ล้านบาท โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมและกรุงเทพมหานคร จำนวน 9 แห่ง งบประมาณรวม 223.230 ล้านบาท ทั้งนี้ สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 7,428 kgCO₂e/ปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่าย ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสอดคล้องกับนโยบายของประเทศไทยในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ในปี ค.ศ. 2050

วัตถุประสงค์ที่ 9 บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน



9.1 พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรสู่ความโปร่งใสมีธรรมาภิบาล และมีการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพตามมาตรฐานสากล สำนักงาน กกพ. ได้รับการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment) ของสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ โดยมีผลประเมินเท่ากับ 96.32 คะแนน และสำนักงาน กกพ. ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001:2015 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอตั้งแต่วันที่ 24 ธันวาคม 2564

9.2 พัฒนาระบบบริหารงานองค์กรและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล ได้แก่ ให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และพัฒนาดิจิทัลแพลตฟอร์ม (Platform) Smart EIA Management System สำหรับบริหารจัดการและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนปรับปรุงระบบ E-Petition เพื่อการบริหารจัดการเรื่องร้องเรียน และ พัฒนา ERC Thailand Application เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานสะอาด ค้นหาข้อมูลโรงไฟฟ้า แสดงความเห็นและให้ข้อเสนอแนะด้านพลังงานไฟฟ้า ขอจดแจ้งยกเว้นสำหรับการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต และรับเรื่องร้องเรียน รวมถึงพัฒนา ERC Data Sharing Platform อย่างต่อเนื่อง



เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2565 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ให้เกียรติเป็นประธานเปิดการอบรมสัมมนาเรื่อง “ระบบรายงานข้อมูลสถานการณ์พลังงาน” ณ สำนักงาน กกพ. และผ่านช่องทางออนไลน์ มีผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างของสำนักงาน กกพ. เข้าร่วม จำนวน 90 คน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับแผนงานพัฒนาดิจิทัลของสำนักงาน กกพ. ระบบงานข้อมูล และการนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ เพื่อส่งเสริมและพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

รายงานการจัดเก็บรายได้ และการใช้จ่ายงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2565 ไตรมาสที่ 4

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. มีการจัดเก็บรายได้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 จำนวน 1,012.178 ล้านบาท ต่ำกว่าประมาณการรายได้จำนวน 12.941 ล้านบาท สำนักงาน กกพ. เบิกจ่ายและผูกพันงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 จำนวน 779.153 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 86.12 ของงบประมาณหลังโอนเปลี่ยนแปลง จำนวน 904.769 ล้านบาท ประกอบด้วย รายจ่ายด้านบุคลากร จำนวน 254.765 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 92.20 รายจ่ายด้านการจัดการ และบริหารสำนักงาน จำนวน 343.779 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 83.16 รายจ่ายงบลงทุน จำนวน 51.390 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 91.67 รายจ่ายเงินอุดหนุน จำนวน 1.465 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 58.60 รายจ่ายอื่นๆ จำนวน 12.536 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 31.75 และรายจ่ายกิจกรรมตามกลยุทธ์ จำนวน 115.218 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 98.48

สรุปปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานไม่เป็นไปตามแผนที่กำหนด

❑ งานตามภารกิจสำคัญที่มีลักษณะเป็นงานโครงการที่ดำเนินงานโดยการจัดจ้างที่ปรึกษาไม่เป็นไปตามแผน มาจากหลายสาเหตุ เช่น การจัดทำ TOR ใช้ระยะเวลาดำเนินการ/ปรับปรุง TOR ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและนโยบายต่างๆ ที่ปรับเปลี่ยน ตลอดจนการจัดซื้อจัดจ้างต้องใช้ระยะเวลาดำเนินการอันเนื่องจาก มีการปรับปรุงรูปแบบการจัดทำรายละเอียดเกณฑ์การพิจารณาคัดเลือก มีการวิจารณ์ TOR ไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอ และมีผู้ยื่นข้อเสนอแต่ผ่านการพิจารณาข้อเสนอเพียงรายเดียวจึงต้องทำให้ยกเลิกการจัดซื้อจัดจ้าง

❑ ประเทศไทยประสบปัญหาสถานการณ์การแพร่ระบาดไวรัส COVID – 19 ในช่วงปลายปี พ.ศ. 2564 มาจนถึงต้นปี พ.ศ. 2565 ส่งผลต่อการประสานงานและการจัดประชุมต่างๆ ของสำนักงาน กกพ. จึงทำให้การดำเนินงานไม่เป็นไปตามแผนงาน

แนวทางการปรับปรุงการดำเนินงานในอนาคต

❑ การดำเนินงานในลักษณะงานโครงการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดมาตรการเร่งรัดการดำเนินงาน ดังนี้ (1) ให้ฝ่ายงานจัดทำรายละเอียดขอบเขตการดำเนินโครงการให้แล้วเสร็จและเสนอขออนุมัติภายในพฤศจิกายน 2565 เมื่อได้รับอนุมัติงบประมาณสามารถดำเนินการจัดจ้างได้ และ (2) กำหนดเป็นตัวชี้วัดองค์กรประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 โดยกำหนดกรอบระยะเวลาการดำเนินการสำหรับกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างในแต่ละวิธีและได้ผู้รับจ้างงานโครงการตามกลยุทธ์ให้แล้วเสร็จตามเป้าหมายที่กำหนด

❑ ผู้บริหารสำนักงาน กกพ. กำกับติดตามการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผน โดยวิเคราะห์ปัญหา อุปสรรค ผลกระทบ และการปรับปรุงแผนการดำเนินงาน เพื่อให้การดำเนินงานสำเร็จตามแผนงานที่กำหนด

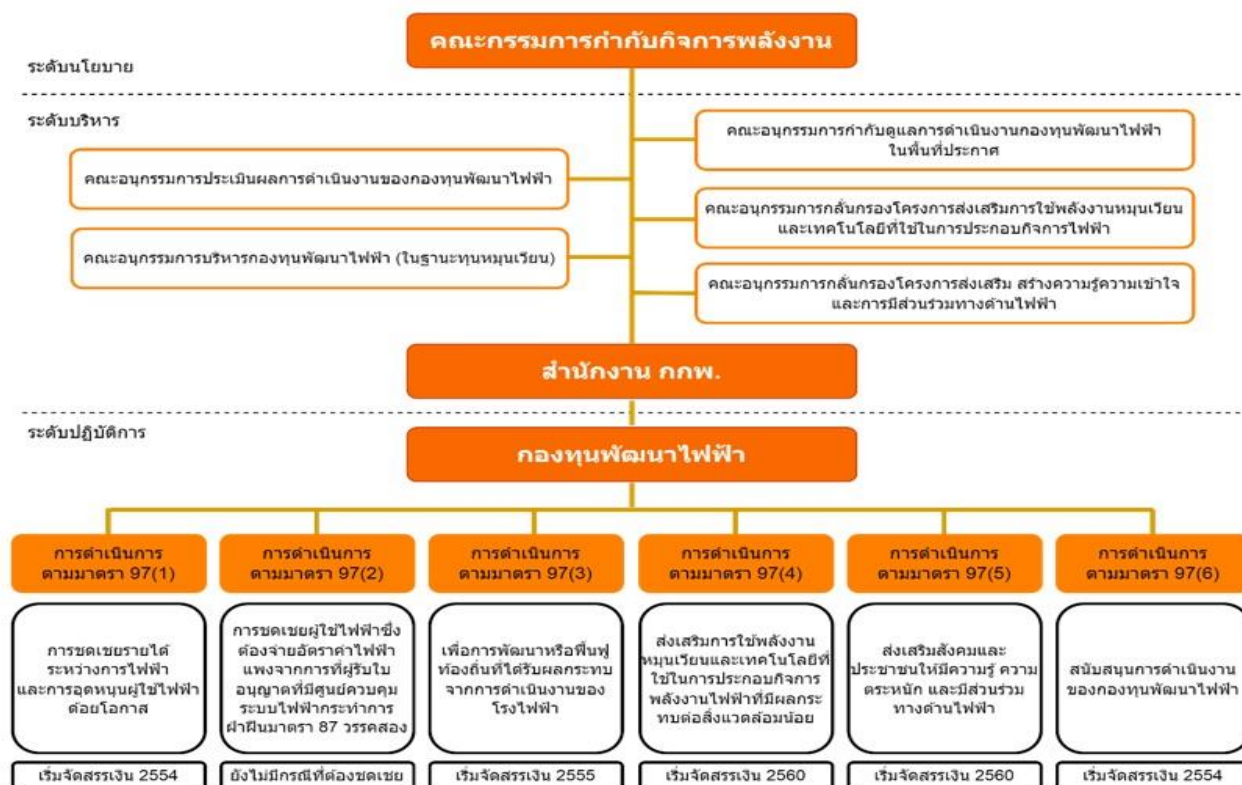


ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เป็นทุนหมุนเวียนที่ไม่มีสถานะเป็นนิติบุคคล จัดตั้งขึ้นภายในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานของรัฐ ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีบริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง เพื่อกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ และสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยเงินกองทุนให้ใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) – มาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังต่อไปนี้

1. เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือเพื่อให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงหรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค
2. เพื่อการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง
3. เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
4. เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
5. เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
6. เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน

โครงสร้างการบริหารงานภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565



แนะนำกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดย กพพ. ตามกรอบนโยบายของ กพพ. โดยเงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ซึ่งสำนักงาน กพพ. จะทำหน้าที่เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบที่ กพพ. กำหนด โดยแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กพพ. และมีการตรวจสอบ

การดำเนินงานโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)

เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ได้มีการชดเชยและอุดหนุนรวมเป็นเงิน 13,765 ล้านบาท

การชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า: เพื่อให้มีการชดเชยแก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าในการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง โดย กพพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) เพื่อการชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า สำหรับการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และสำนักงาน กพพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เพื่อชดเชยรายได้ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 -2558 และการเก็บเงินจาก กฟน. เพื่อชดเชยให้กับ กฟภ. ตั้งแต่ปี 2559 จนถึงปัจจุบันมีการชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งสิ้นประมาณ 173,949 ล้านบาท โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ได้มีการชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า จำนวน 12,000 ล้านบาท

การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส: เพื่อเป็นการอุดหนุนให้แก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส กพพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และสำนักงาน กพพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินปัจจุบันในอัตรา 0.00 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2561 เป็นต้นมา และอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล โดยจ่ายผ่านผู้ประกอบการจำหน่ายไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานภาครัฐ 4 แห่ง ประกอบด้วย กฟผ. กฟน. กฟภ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสหภาพกองทัพเรือ และผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาคเอกชน ซึ่งปัจจุบันมีจำนวนประมาณ 315 ราย ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 - เดือนพฤษภาคม 2555 (ไฟฟรี 90 หน่วย) และเดือนมิถุนายน 2555 - ปัจจุบัน (ไฟฟรี 50 หน่วย) จนถึงปัจจุบันมีการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสให้ใช้ไฟฟรี รวมทั้งสิ้นประมาณ 36,613 ล้านบาท โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 มีการเก็บเงินและอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ติดมิเตอร์ 5 แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันไม่น้อยกว่า 3 เดือน จำนวนเงิน 1,765 ล้านบาท

ตารางแสดงการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 – 2565

หน่วย: ล้านบาท

ประเภท	ปีงบประมาณ												
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	รวม
การชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า	9,707	13,291	14,192	14,404	12,456	21,028	19,153	15,679	14,874	14,838	12,327	12,000	173,949
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,810	8,631	3,212	3,631	3,578	2,428	2,109	2,225	2,113	2,079	2,032	1,765	36,613
รวม	12,517	21,922	17,404	18,035	16,034	23,456	21,262	17,904	16,987	16,917	14,359	13,765	210,562

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ ธันวาคม 2565

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2)

สำหรับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(2) ที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการส่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม โดยสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าโดยมีอัตราการจัดเก็บเงินนำส่งตามเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) สำหรับการนำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า สัดส่วนร้อยละ 95 และเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) ในสัดส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 5



สรุปการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ดังนี้

1. ประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ เพื่อกำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามนัยของมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ ซึ่งเป็นไปตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 โดยปัจจุบันมีการกำหนดแบ่งออกเป็น ครอบคลุมถึงหมู่บ้านโดยรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563) และครอบคลุมถึงตำบลโดยรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563) ภายในรัศมีจากศูนย์กลางโรงไฟฟ้า เป็นระยะทาง 1 หรือ 3 หรือ 5 กิโลเมตร ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าในรอบปี ซึ่งสำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. ได้ดำเนินการออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศและประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ทั้งกองทุนขนาดใหญ่ กองทุนขนาดกลาง และกองทุนขนาดเล็กแล้วทั้งหมดจำนวน 730 กองทุน ครอบคลุมพื้นที่ 77 จังหวัดทั่วประเทศ (รวมถึงกรุงเทพมหานคร)

2. เพิ่มประสิทธิภาพและมาตรฐานการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) อย่างต่อเนื่อง โดยปรับปรุงแก้ไขประกาศ หลักเกณฑ์ และคู่มือที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับข้อกฎหมาย บริบทและสถานการณ์ปัจจุบัน รวมถึง

ส่งเสริมและเพิ่มพูนองค์ความรู้ของคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า หรือ คพรฟ. ให้รอบด้านและมีความพร้อมในการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีประสิทธิภาพและเกิดประสิทธิผลอย่างสูงสุดเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) โดยในปีงบประมาณ 2565 สำนักงาน กกพ. ได้จัดอบรมให้ความรู้แก่ คพรฟ. เจ้าหน้าที่ และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ จำนวน 8 ครั้ง ครอบคลุมกลุ่มเป้าหมายกว่า 800 คน ตลอดจนกำกับดูแลให้ความรู้เป็นพี่เลี้ยง และวางระบบตรวจสอบและติดตามประเมินผลการดำเนินโครงการในพื้นที่ประกาศให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

สำนักงาน กกพ. จัดอบรมให้ความรู้แก่คพรฟ. และเจ้าหน้าที่ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ



สำนักงาน กกพ. จัดสัมมนาอบรมเชิงปฏิบัติการสร้างความรู้ความเข้าใจแก่คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) เพื่อให้ความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทของ คพรฟ. ในฐานะเจ้าพนักงานตามประมวลกฎหมายอาญา ตลอดจนมีจริยธรรม ทักษะที่จำเป็นและเข้าใจแนวทางการดำเนินงานในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้องครบถ้วน ภายใต้หลักการบริหารภารกิจที่ดี โปร่งใสและตรวจสอบได้ และจัดสัมมนาอบรมเชิงปฏิบัติการสร้างความรู้ความเข้าใจแก่เจ้าหน้าที่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับ กกพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า การดำเนินงานที่ติดตามหลักธรรมาภิบาล ความรับผิดชอบ และเจ้าพนักงานรัฐตามประมวลกฎหมาย รวมถึงเสริมความรู้ในการสร้างพลังการสื่อสารและการสร้างการมีส่วนร่วม

3. สำนักงาน กกพ. ได้จัดประกวดผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ในโครงการ “กองทุนพัฒนาไฟฟ้า อวอร์ด 2565” เพื่อคัดเลือกสุดยอดกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลางที่มีการบริหารจัดการดีเด่น โครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศที่ดีเด่นในแต่ละด้านของแผนงาน และหมู่บ้านต้นแบบของการพัฒนาโดยงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นตัวอย่างและนำไปขยายผลในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าทั่วประเทศ

4. กกพ. อนุมัติกรอบงบประมาณประจำปี 2565 สำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ขนาดใหญ่และขนาดกลาง วงเงินรวม 4,527.40 ล้านบาท เพื่อให้นำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์ที่กำหนด พร้อมทั้งผ่อนเกณฑ์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ประจำปีงบประมาณ 2565 เพื่อนำเงินไปใช้ในกิจกรรมที่จำเป็นได้อย่างรวดเร็วรับมือสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 พร้อมเยียวยาพื้นที่และกระตุ้นเศรษฐกิจรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าโดยยังคงเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชนและส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืนในทุกมิติ โดย กกพ. ได้รับทราบผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) จาก คพรฟ. เพื่อดำเนินโครงการและพัฒนาชุมชน 7 ด้านตามประเภทแผนงานที่ กกพ. กำหนด จำนวน 2,352.53 ล้านบาท ประกอบด้วย ด้านสาธารณสุข เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ด้านการศึกษาเพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ด้านเศรษฐกิจชุมชนเพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี ด้านสาธารณูปโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณูปโภค ด้านพลังงานชุมชนเพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชน และด้านอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน โดยสามารถแบ่งงบประมาณที่มีการอนุมัติเพื่อการพัฒนาชุมชนออกเป็นตามประเภทแผนงาน ดังภาพ



ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

ปี งบประมาณ	กรอบ งบประมาณ (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณ							รวมงบประมาณที่ ได้รับอนุมัติ (ล้านบาท)
		กองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง				กองทุนขนาดเล็ก ^{3/}			
		จำนวน กองทุน	บริหาร จัดการ (ล้านบาท)	โครงการชุมชน		โครงการชุมชน			
				จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน กองทุน	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	
2560	2,686.70	67	236.29	5,560	1,989.99	145	393	54.11	2,280.39
2561	3,088.50	74	264.07	6,392	2,320.01	164	419	62.36	2,646.44
2562	3,687.16	75	273.98	7,184	2,517.57	169	498	85.75	2,877.30
2563	3,297.13	75	204.01	5,872	2,126.27	244	808	190.90	2,521.18
2563 (เพิ่มเติม) ^{1/}	1,546.23	72	-	1,434	673.83	67	145	27.56	701.39
2564 ^{2/}	2,919.24	55	283.68	4,640	1,667.02	-	-	-	1,950.70
2565	4,527.40	55	290.70	4,641	2,352.53	-	-	-	2,643.23

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565

^{1/} ปีงบประมาณ 2563 (เพิ่มเติม) กกพ. อนุมัติงบประมาณเพิ่มเติมเพื่อสนับสนุนนโยบายภาครัฐในการบรรเทาปัญหาภัยแล้ง สนับสนุนการจ้างงานในพื้นที่เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ และแก้ไขปัญหาโรคติดต่อไวรัสโคโรนา 2019

^{2/} ปีงบประมาณ 2564-2565 กองทุนขนาดเล็กอยู่ระหว่างการปรับปรุงการบริหารจัดการ จึงยังไม่มีการจัดสรรงบประมาณ

^{3/} กองทุนขนาดเล็กเริ่มจัดสรรงบประมาณตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558

5. สำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ หรือสำนักงาน ป.ป.ท. ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือทางด้านการวิชาการและการส่งเสริมป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ เพื่อยกระดับประสิทธิภาพการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีความโปร่งใส ลดความเสี่ยงการทุจริตการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย กกพ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) ตามกรอบนโยบายของ กพข. ในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่มกราคม 2558 เป็นต้นมา ต่อมา กกพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตรา 0 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน จากวิกฤตราคาพลังงานที่เพิ่มขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งจะสามารถช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าประมาณ 1,000 ล้านบาทต่อปี โดยให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ทั้งนี้ การดำเนินงานตามวัตถุประสงค์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ยังคงสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง โดยมีเงินคงเหลือสะสมจากการดำเนินงานกองทุนในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 – 2565



กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2559 และเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา โดยมีสถานภาพการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ	
		จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
2560	650.00	725	2,942.56	4	18.08
2561	1,050.00	73	1,578.02	4	11.72
2562	1,880.00	54	2,149.24	9	625.56
2563	1,800.00	59	3,242.66	13	137.67
2564	1,920.00	262	1,276.41	72	323.51
2565	1,930.00	45	1,477.53	12	344.47
รวม	9,130	1,218	12,666.43	114	1,451.01

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 10 มิถุนายน 2565 ภายใต้กรอบวงเงินรวม 1,930 ล้านบาท ประกอบด้วย (1)

โครงการทั่วไป กรอบวงเงินจำนวน 415 ล้านบาท (2) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า กรอบวงเงินจำนวน 1,000 ล้านบาท (3) การสนับสนุนผ่านความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ. กรอบวงเงินจำนวน 315 ล้านบาท และ (4) โครงการวิจัยที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. กรอบวงเงินจำนวน 200 ล้านบาท



เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2565 สำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัย และนวัตกรรม ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการทุนวิจัยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ณ โรงแรม เดอะ สุโกศล กรุงเทพฯ โดยมีเป้าหมายเพื่อร่วมดำเนินการส่งเสริมการวิจัย พัฒนาผลงานวิจัยและนวัตกรรมให้สามารถนำไปใช้ประโยชน์ในด้านนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้า การใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์และระดับชุมชน เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงจากสถานการณ์ความต้องการพลังงานของประเทศ

กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับหน่วยงานด้านการศึกษาและด้านสาธารณสุข เพื่อสนับสนุนการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในการเข้าถึงบริการสาธารณสุขที่มีคุณภาพ การสร้างหลักประกันว่าทุกคนมีการศึกษาที่มีคุณภาพ อย่างครอบคลุม และเท่าเทียม รวมถึงสร้างหลักประกันให้ทุกคนสามารถเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ที่ยั่งยืน โดยการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งสอดคล้องตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ตลอดจนการส่งเสริมการบูรณาการระหว่างกองทุนพัฒนาไฟฟ้าภายใต้สำนักงาน กกพ. กับสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัย และนวัตกรรม

สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) เพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดต่างๆ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า (แบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On grid)) งบประมาณรวม 427.23 ล้านบาท ประกอบด้วย โรงพยาบาลในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 68 แห่ง งบประมาณรวม 204 ล้านบาท โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมและกรุงเทพมหานคร จำนวน 12 แห่ง (9 โครงการ) งบประมาณรวม 223.230 ล้านบาท ทั้งนี้ สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 10,623 kgCO₂e/ปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่าย ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสอดคล้องกับนโยบายของประเทศไทยในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ในปี ค.ศ. 2050



นอกจากนี้ กกพ. ได้เห็นชอบกรอบงบประมาณสำหรับโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า (หน่วยงานด้านการศึกษา) เพื่อไปดำเนินการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่ห่างไกลไฟฟ้า (Off-grid) จำนวน 164 แห่ง กรอบวงเงินจำนวน 95.00 ล้านบาท โดยมีรูปแบบการจัดสรรผ่านความร่วมมือระหว่างสำนักงาน กกพ. กับหน่วยงานภายใต้สังกัดกระทรวงศึกษาธิการ โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำบันทึกความเข้าใจความร่วมมือ

สำนักงาน กกพ. จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) เพื่อการศึกษาที่เกี่ยวข้องกับนโยบายในการส่งเสริมการผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตลอดจนการศึกษาที่เป็นประโยชน์ในการประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศและการดำเนินงานตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ตามบันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานด้านนโยบายรองรับการดำเนินงานเกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ระหว่างสำนักงาน กกพ. และ กระทรวงพลังงาน โดยมีโครงการที่ดำเนินการแล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ดังต่อไปนี้ (1) โครงการพัฒนาแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถนะของประเทศไทยระยะปานกลาง พ.ศ. 2565 – 2574 (2) โครงการเตรียมความพร้อมเพื่อนำร่องการพัฒนาธุรกิจการตอบสนองด้านโหลด (3) โครงการสำรวจและปรับปรุงการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า ในระยะยาวเพื่อให้รองรับความต้องการไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจาก Disruptive Technology (4) โครงการศึกษาการทบทวนต้นทุนในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและแนวทางการบริหารจัดการสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (5) โครงการนำร่องพัฒนา Use Case การใช้ประโยชน์จากข้อมูลด้านไฟฟ้าในการวิเคราะห์เชิงนโยบายและการกำกับดูแลกิจการพลังงาน (6) โครงการศึกษาเพื่อจัดทำแผนปฏิบัติการส่งเสริมอุตสาหกรรมผลิตระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่ (7) โครงการจัดทำแผนการพัฒนาสถานีประจุแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าเพื่อรองรับเป้าหมายการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศ (8) โครงการศึกษาแนวทางในการนำกลไก RECs มาปรับปรุงนโยบายและกลไกการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และ (9) โครงการศึกษาออกแบบพัฒนาระบบฐานข้อมูลและรูปแบบการส่งผ่านข้อมูลเพื่อการบริหารจัดการระบบผลิตไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)



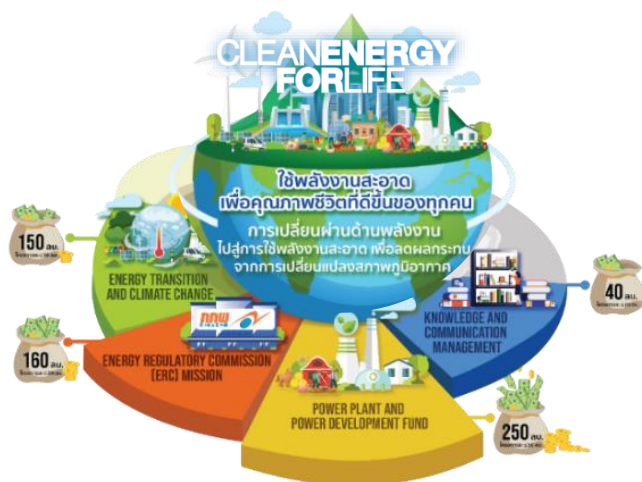
ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

เพื่อเป็นการส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กกพ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ตามกรอบนโยบายของ กพข. ในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเริ่มนำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2558 ต่อมา กกพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตรา 0 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน จากวิกฤตราคาพลังงานที่เพิ่มขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งจะสามารถช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าประมาณ 400 ล้านบาทต่อปี โดยให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ทั้งนี้การดำเนินงานตามวัตถุประสงค์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ยังคงสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง โดยมีเงินคงเหลือสะสมจากการดำเนินงานกองทุนในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 – 2565

กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และเปิดรับข้อเสนอโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560



ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5)) โดยมีกรอบวงเงินงบประมาณรวมทั้งสิ้น 800 ล้านบาท ประกอบด้วย



1. การสื่อสารภายใต้หัวข้อหลัก “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน” (Clean Energy for Life) กรอบวงเงินจำนวน 600 ล้านบาท โดยมีหัวข้อย่อย ดังนี้ (1) ความเชื่อมโยงระหว่างการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) และบทบาท การกิจของ กกพ. (2) การสื่อสารสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการกิจอำนาจหน้าที่ในการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. (3) การสื่อสาร สร้างความเข้าใจที่ถูกต้องและสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนเกี่ยวกับการกำกับดูแลโรงไฟฟ้าตามกฎหมาย กำกับกิจการพลังงานและ

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) และ (4) การบริหารจัดการความรู้ คลังความรู้ และการสื่อสารของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

2. การรณรงค์ลดการใช้พลังงานไฟฟ้าในภาวะวิกฤต กรอบวงเงิน 100 ล้านบาท

3. ความร่วมมือระหว่างสำนักงาน กกพ. และกระทรวงพลังงาน เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กรอบวงเงิน 100 ล้านบาท

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ	
		จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
2560	210.00	58	916.14	15	88.95
2561	490.00	54	734.56	9	126.92
2562	685.00	139	3,099.03	18	463.80
2563	600.00	163	3,459.98	26	476.47
2565	800.00	157	4,105.71	4	78.08
รวม	2,785.00	555	11,856.62	72	1,234.22

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

ปีงบประมาณ 2564 ไม่มีการเปิดรับข้อเสนอโครงการ เนื่องจากสถานการณ์ COVID-19 ทำให้โครงการที่ได้รับอนุมัติในปี 2563 ต้องขยายระยะเวลาดำเนินงานมาจนถึงปี 2564

กิจกรรมโครงการที่ได้รับจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

นิทรรศการ



โครงการคิด (KIDS) เพื่อพลังงานแห่งอนาคต
(Future Kids Future Energy)

พิพิธภัณฑสถานแห่งชาติ จัดนิทรรศการพลังงานไฟฟ้าพลังชีวิต (Clean Energy for Life) “ใช้พลังงานสะอาด เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน” ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2564–มิถุนายน 2565 เพื่อสื่อสารความสำคัญและประโยชน์ของพลังงานสะอาดที่ไม่ใช่เพียงต่อผู้ใช้โดยตรง แต่ยังครอบคลุมถึงประชาชนโดยรวม ประกอบด้วย (1) พลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ (2) พลังงานไฟฟ้าจากขยะ (3) พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวล (4) พลังงานไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (5) การใช้เทคโนโลยีสมัยใหม่หรือสื่อสังคมออนไลน์ และ (6) การส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ จัดแสดงที่พิพิธภัณฑสถานแห่งชาติ อพวช. คลองห้า ปทุมธานี



โครงการนิทรรศการการเรียนรู้พลังงานสะอาด

บริษัท รักลูก ฮิวแมน แอนด์ โซเชียล อินโนเวชัน จำกัด จัด

นิทรรศการเกี่ยวกับพลังงานสะอาด (Clean Energy Temporary Exhibition) ที่ศูนย์วิทยาศาสตร์เพื่อการศึกษาจังหวัดตรัง นครพนม พิษณุโลก เพื่อสื่อสารความรู้ 5 ประเด็น (1) ไฟฟ้าเกิดขึ้นได้อย่างไร (2) สถานการณ์และผลกระทบ (3) พลังงานสะอาดเพื่อความยั่งยืน (4) รู้แล้วเปลี่ยนเพื่อชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน และ (5) การกำกับดูแลการผลิตพลังงานหมุนเวียนที่สะอาด

นวัตกรรม



โครงการสนามการเรียนรู้นวัตกรรมพลังงานไฟฟ้า
(The Electric Playground)

สำนักงานนวัตกรรมแห่งชาติ (NIA) จัดประกวดผลงานนวัตกรรมของนักเรียนระดับมัธยมศึกษาด้วยหลักสูตร STEAM4INNOVATOR เพื่อบูรณาการองค์ความรู้ และการวิเคราะห์ประเด็นปัญหาจนได้แนวคิดในการพัฒนาผลงาน ภายใต้คำแนะนำจากผู้เชี่ยวชาญ และได้นวัตกรรม 10 ผลงานที่ผ่านเข้ารอบการประกวด และนำไปจัดแสดงเพื่อเผยแพร่ความรู้สู่วงกว้างต่อไป

อบรม/สัมมนา



โครงการไฟฟ้าสีเขียว (Green Station)

บริษัท ไทยา มีเดีย จำกัด จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล ทั้งทางด้านเศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม ตลอดจนการดำเนินงานโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกต้องเหมาะสมในพื้นที่ 4 ภาค 4 จังหวัด ได้แก่ นครราชสีมา สุพรรณบุรี พิษณุโลก สุราษฎร์ธานี โดยมีผู้เข้าร่วมจำนวน 200 คน ประกอบด้วย เครือข่ายประชาสังคม เครือข่าย อสม. เครือข่ายสื่อมวลชน ท้องถิ่น เครือข่ายเกษตรกร องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น นักวิชาการ ผู้ประกอบการ ผู้นำชุมชน และชาวบ้าน



โครงการคนบันดาลไฟปี 2

บริษัททีวีบูรพา จำกัด จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับการติดตั้งและบำรุงรักษาระบบเซลล์แสงอาทิตย์ และประกวดสื่อสร้างสรรค์ “กบฏเนียร์” เพื่อสื่อสารองค์ความรู้และการใช้ประโยชน์จากพลังงานหมุนเวียนที่ส่งเสริมการสร้างคุณภาพชีวิตและสิ่งแวดล้อม



โครงการเด็กต้นไฟปี 2

บริษัท เวิร์ดคลิ่ง ดาเอเจนซี จำกัด ได้จัดกิจกรรมและประกวดสื่อสร้างสรรค์ประเภทหนังสือหรือคลิปไวรัล ภายใต้หัวข้อ “ทางเลือกใหม่ ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน จากขยะและชีวมวล” เพื่อให้ความรู้ ความเข้าใจ (Education) รวมถึงการมีส่วนร่วม (Action) เกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้เด็กรุ่นใหม่ตระหนักถึงคุณค่าความสำคัญของไฟฟ้า และส่งต่อความรู้ความเข้าใจต่อคนในสังคม

สื่อความรู้



โครงการไฟฟ้ามาหา...ชุมชน

บริษัท อสมท จำกัด (มหาชน) จัดรายการสารคดีที่สร้างความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล ตั้งแต่การจัดหาวัตถุดิบ จนถึงการผลิตและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ในการนำเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาใช้เกิดประโยชน์ด้านพลังงาน



โครงการการ์ตูนตูนแอนิเมชั่น 3 มิติ

เรื่อง มนุษย์ไฟฟ้าอัสวินพิทักษ์โลก season 2

ศูนย์บริการวิชาการ มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ เผยแพร่ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับพลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ ในประเด็นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ พลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ขยะ ชีวมวลและก๊าซชีวภาพ เพื่อสร้างความตระหนักรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างรู้คุณค่า และปลูกฝังทัศนคติที่ดี ในรูปแบบการ์ตูนแอนิเมชั่น 3 มิติ จำนวน 30 ตอน เผยแพร่ทาง Youtube และ Facebook : มนุษย์ไฟฟ้าอัสวินพิทักษ์โลก และสื่อสารร่วมกับ Influencer (อาจารย์อ้อม) ให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อมผ่านภาษาอังกฤษ

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6)

เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (2) สรรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น

ผลการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

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

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีผลประเมินภาพรวมเฉลี่ยอยู่ที่ 4.37 คะแนน จากคะแนนเต็ม 5 คะแนน หรือ คิดเป็นร้อยละ 87.40 ซึ่งสูงกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดและใกล้เคียงกับปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ที่ได้รับคะแนนเฉลี่ย 4.40 หรือ คิดเป็นร้อยละ 87.93 โดยมีผลคะแนนแต่ละด้าน ดังนี้

(1) ด้านการเงิน มีผลประเมิน 1.17 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 23.30 โดยมีสัดส่วนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และค่าใช้จ่ายบุคคลต่อรายได้รวมกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในระดับค่อนข้างสูง 1.68 จากเป้าหมายที่ตั้งไว้ คือ 1.30 เนื่องจากการจัดเก็บรายได้ที่ลดลง และ ค่าใช้จ่ายทั้งสองส่วนเพิ่มขึ้น

(2) ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย มีผลประเมิน 3.85 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 77.10 พิจารณาจากการดำเนินงานที่ตอบสนองความต้องการ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และสิ่งแวดล้อมของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามแผน การจัดการข้อร้องเรียน การประเมินผลระดับโครงการ และ ระดับกองทุน

(3) ด้านการปฏิบัติการ มีผลประเมิน 4.96 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 99.28 พิจารณาจากการปฏิบัติงานเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยเป็นการประเมินเกี่ยวกับการกำหนดมาตรฐาน หลักเกณฑ์ แก่ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง การติดตามประเมินผลโครงการ การจัดส่งงบการเงิน การดำเนินการตามแผนงานที่เกี่ยวข้อง

(4) ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ผลประเมิน 5 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 100 พิจารณาจากการบริหารจัดการเพื่อให้เกิดความเป็นระบบของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งเกี่ยวข้องกับการควบคุมภายในและบริหารความเสี่ยง การตรวจสอบภายใน และ การบริหารจัดการสารสนเทศและดิจิทัล

(5) ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร ผู้บริหารทุนหมุนเวียน พนักงานและลูกจ้าง มีผลประเมิน 4.95 คะแนน หรือคิดเป็นร้อยละ 99 พิจารณาจากการปฏิบัติงานและการพัฒนาของบุคลากรทุกระดับของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งเกี่ยวข้องการปฏิบัติงานตามบทบาทของคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) และการบริหารทรัพยากรบุคคล

(6) ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง มีผลประเมิน 5 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 100 พิจารณาจากการดำเนินงาน ในประเด็นเกี่ยวข้องกับนโยบายของรัฐหรือเป็นคำสั่งจากกระทรวงการคลัง ซึ่งเกี่ยวข้องกับการเบิกจ่ายตามแผนการใช้จ่ายที่ได้รับอนุมัติ และ การรับจ่ายเงินผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์

ตารางสรุปผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)
ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 - 2565

เกณฑ์การประเมิน	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565	
	น้ำหนัก	คะแนน	น้ำหนัก	คะแนน
1. ด้านการเงิน	10	4.40	10	1.17
2. ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	20	3.20	20	3.85
3. ด้านการปฏิบัติการ	35	5.00	35	4.96
4. ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า	15	4.88	15	5.00
5. ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหารฯ ผู้บริหารทุนหมุนเวียน พนักงาน และลูกจ้าง	10	4.94	10	4.95
6. ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง	10	3.40	10	5.00
คะแนนรวม	100	4.40	100	4.37
คิดเป็นร้อยละ		87.93		87.40

ประมวลภาพกิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.



พิธีวางศิลาฤกษ์อาคารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2564 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานในพิธีวางศิลาฤกษ์อาคารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ถนนวิภาวดีรังสิต พร้อมด้วย กกพ. ผู้บริหาร และพนักงานสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมพิธี เพื่อความเป็นสิริมงคล



งานกฐินพระราชทาน กกพ. และ สำนักงาน กกพ.



เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ทรงพระกรุณาโปรดเกล้าฯ พระราชทานผ้าพระกฐินให้ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ตามที่ขอพระราชทานเพื่อน้อมนำไปถวายพระสงฆ์ จำพรรษาถ้ำนาคเพื่อเป็นการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนาพร้อมทั้งถวายเครื่องไทยธรรมแด่พระสงฆ์ โดยมีนายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน ณ วัดชัยพฤกษ์มาลาราชวรวิหาร กรุงเทพมหานคร

กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. เข้าเฝ้าทูลละอองพระบาท สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เป็นการส่วนพระองค์ เพื่อถวายพระพรชัยมงคล



เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2565 กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. นำโดยนายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมคณะ เข้าเฝ้าทูลละอองพระบาทสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เป็นการส่วนพระองค์ เพื่อถวายพระพรชัยมงคล ในโอกาสวันคล้ายวันพระราชสมภพ



กกพ. ร่วมถวายเทียนพรรษา เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษาประจำปี พ.ศ. 2565

เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2565 กกพ. ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ. นำโดยนายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร่วมถวายเทียนพรรษา หลอดไฟ และเครื่องไทยธรรมแด่พระภิกษุสงฆ์ เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษาประจำปี พ.ศ. 2565 ณ พระอุโบสถ วัดหัวลำโพง

คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พร้อมด้วยเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 6 (นครราชสีมา) มอบเงินช่วยเหลือเยียวยา ให้กับผู้ประสบอุทกภัยในพื้นที่จังหวัดชัยภูมิ

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2564 นายปฏิภาณ แก้วรินขวา ผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 6 (นครราชสีมา) นายสุภาพ ศรีภา ประธานกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พร้อมด้วยเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 6 (นครราชสีมา) ลงพื้นที่มอบเงินจำนวน 100,000 บาท (หนึ่งแสนบาทถ้วน) โดยมีนายไกรสร กองฉลาด ผู้ว่าราชการจังหวัดชัยภูมิ เป็นผู้รับมอบ เพื่อนำไปจัดซื้อสิ่งของ อาหาร เครื่องดื่ม ช่วยเหลือเยียวยา และบรรเทาความเดือดร้อนให้กับผู้ประสบอุทกภัยในพื้นที่จังหวัดชัยภูมิ



ERC แบ่งปันความสุข : เรียนรู้นอกห้องเรียน

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 สำนักงาน กกพ. ส่งมอบหนังสือเกี่ยวกับการดูแลสุขภาพในด้านต่างๆ เช่น อาหารและสุขภาพ จิตวิทยา ธรรมะ และวารสารเพื่อสุขภาพ ไดอารี่ รวมถึงสิ่งของอื่นๆ ที่ใช้ในชีวิตประจำวัน เช่น อุปกรณ์เครื่องเขียน เครื่องอุปโภคบริโภค ให้แก่คนไร้ที่พึ่ง ผู้มีปัญหาด้านสุขภาพจิต ณ สถานคุ้มครองคนไร้ที่พึ่งนนทบุรี

ERC แบ่งปันความสุข : ขยายโอกาสทางการศึกษา

เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2565 สำนักงาน กกพ. ส่งมอบอุปกรณ์การเรียน หนังสือ และสิ่งของให้แก่นักเรียน เพื่อนำมาใช้ประโยชน์ในการเรียนการสอน ณ สถานคุ้มครองและพัฒนาคนพิการบ้านนนทภูมิ





กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : รวมพลังจิตอาสา ปลูกป่าดโกลร่อน

เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม สำนักงาน กกพ. ร่วมกันพัฒนาพื้นที่ปลูกป่าชายเลนและปลูกต้นลำพู เพื่อเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 90 พรรษา 12 สิงหาคม 2565 ณ ศูนย์ศึกษาธรรมชาติกองทัพบก เฉลิมพระเกียรติ 72 พรรษามหาราชินี ตำบลบางปูใหม่ อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ

ERC แบ่งปันความสุข : ขยายโอกาสทางการศึกษา

เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2565 สำนักงาน กกพ. ส่งมอบคอมพิวเตอร์ อุปกรณ์การเรียน หนังสือ และสิ่งของให้แก่โรงเรียนวัดตาก้อง (รัฐราษฎร์บำรุง) ตำบลตาก้อง อำเภอเมือง จังหวัดนครปฐม และโรงเรียนวัดหนองดินแดง (ประชารัฐอุทิศ) ตำบลหนองดินแดง อำเภอเมือง จังหวัดนครปฐม เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในการเรียนการสอนเพื่อพัฒนาเสริมสร้างความรู้และเพิ่มทักษะทางการศึกษาต่อไป



แผนการดำเนินงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

แผนการดำเนินงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 มีความสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี พ.ศ. 2561-2580 ในยุทธศาสตร์ชาติที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโต บนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และยุทธศาสตร์ชาติที่ 6 ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล และแผนการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ได้แก่ การอนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง และการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566-2570) เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs) นโยบายรัฐบาล (พลเอกประยุทธ์ จันทร์โอชา) แผนปฏิบัติการราชการ 5 ปี (พ.ศ. 2566-2570) ของกระทรวงพลังงาน



แผนการดำเนินงาน
ประจำปี 2566

สรุปแผนดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 จำแนกตามวัตถุประสงค์ตามแผนปฏิบัติการกำกับกิจการพลังงานระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566-2573)

ภาพความเชื่อมโยงของแผน ๓ ระดับกับการกำกับกิจการพลังงาน					
แผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี ๖ ยุทธศาสตร์	ยุทธศาสตร์ ๒ การสร้างความเป็นธรรมในการแข่งขัน -ประสิทธิภาพ/พัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน/บริหารจัดการ -การแข่งขันเป็นธรรม ราคาเหมาะสมสะท้อนต้นทุน		ยุทธศาสตร์ ๔ สร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อ สวล. -ประสิทธิภาพการให้บริการ การพัฒนาพลังงานทดแทน DER สร้างองค์ความรู้ -เพิ่มสัดส่วนการใช้ RE, การบริหารจัดการพลังงาน RE (Smart Grid & ESS) -ใช้กลไกตลาด/มาตรการทาง ศส. เป็นประสิทธิภาพการจัดการด้านพลังงาน		ยุทธศาสตร์ ๖ การปรับสมดุลและพัฒนาคุณภาพชีวิต -เพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการ -เพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการด้านพลังงาน
	แผนแม่บท ๒๓ ฉบับ ฉบับที่ ๗ โครงสร้างพื้นฐาน		สัดส่วนการใช้ก๊าซฯ ในการผลิตไฟฟ้า เกินร้อยละ ๖๐ ภายในปี ๒๕๖๕		จำนวนแผนงาน/โครงการที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพส่วนเทคโนโลยีสารสนเทศ
แผนปฏิรูปฯ & Big Rock	ด้านบริหารจัดการพลังงาน		ด้านไฟฟ้า & มิเตอร์อัจฉริยะ		ด้านพลังงานทดแทน
ร่างแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ ๑๓ ๑๓ หมุดหมาย	หมุดหมาย ๓ ไทยเป็นฐานการผลิต EV ของอาเซียน		หมุดหมาย ๑๐ ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ		หมุดหมาย ๑๓ ภาคธุรกิจทันสมัย ยกระดับการเข้าถึงบริการภาครัฐ
นโยบายพลังงาน	SDGs7	COP26	แผนพลังงานชาติ	นโยบายการแข่งขันกิจการก๊าซฯ ระยะที่ ๒	นโยบายโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า
แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖					
วัตถุประสงค์ที่ ๑	รับซื้อไฟฟ้า RE ตามนโยบาย		ปรับปรุงกฎระเบียบส่งเสริมการลงทุน และเลือกใช้พลังงานสะอาด		หลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่าง ทั่วถึง (ไฟฟ้าเกาะ/ Micro grid)
					ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก RE ทั้ง On grid & Off Grid
					Model พยากรณ์ฯ และระบบการ รายงานข้อมูล D-S
วัตถุประสงค์ที่ ๒	แนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในการไฟฟ้า		TPA Framework & TPA Code, TSO, DSO ส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า		ผลการดำเนินงาน ERC Sandbox 2
	ประเมินผลกระทบของอัตราค่า ไฟฟ้า (Energy Tariff Impact Assessment)		ประเมินต้นทุนอัตราค่า ไฟฟ้ารายภาค		หลักเกณฑ์กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่เหมาะสมรองรับ โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในระยะเปลี่ยนผ่าน
วัตถุประสงค์ที่ ๓	ทบทวนมาตรฐานความปลอดภัยและคุณภาพการ ให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติ		ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการไฟฟ้ารองรับ นโยบายรูปแบบธุรกิจใหม่		ทบทวนมาตรฐานสัญญาการให้บริการก๊าซฯ
	จัดทำดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า		ส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจาก RE /เชื้อเพลิงสะอาด		นวัตกรรมบริหารจัดการระบบไฟฟ้า
วัตถุประสงค์ที่ ๔	ระบบการส่งเสริมการมีส่วนร่วม & การจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัล		สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน		พัฒนาศักยภาพ คพช.
	พัฒนา Application การคัดเลือกโครงการชุมชน พื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ม. ๙๗(๓)		ประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ม. ๙๗(๓) ในการ ยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น		ประเมินผลสัมฤทธิ์ พรบ. และ กฎหมาย สำคัญของการกำกับกิจการพลังงาน
					เสริมสร้างความตระหนักรู้ด้าน ไฟฟ้า "Clean Energy for Life"
วัตถุประสงค์ที่ ๕	ITA & ISO 37001		ERC Smart Operation & ERC Data Sharing Platform		วางแผนโครงการด้าน IDP

วัตถุประสงค์ที่ 1 ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทัวถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมาย

จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ทัวถึง มีความมั่นคงรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

แนวทางการพัฒนาที่ 1 สนับสนุนการพัฒนาการมุ่งสู่พลังงานสะอาด

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) ออกกฎระเบียบและประกาศเพื่อจัดหาไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดในช่วงปี พ.ศ. 2564-2573 ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) และนโยบายที่ กพข. เห็นชอบ

(2) ปรับปรุงกฎระเบียบส่งเสริมการลงทุนและเลือกใช้พลังงานสะอาด เพื่อสนับสนุนนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์และมีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง

(3) พัฒนาหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึงในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม

(4) สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งแบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-Grid) และในพื้นที่ห่างไกลระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-Grid) ผ่านการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

แนวทางการพัฒนาที่ 2 เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบฐานข้อมูลปริมาณความต้องการใช้และปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Demand-Supply) เพื่อการบริหารจัดการการจัดหาให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

(2) สร้างความร่วมมือทางด้านการวิชาการกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศเกี่ยวกับการบริหารจัดการการจัดหาพลังงานและการกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้า

(3) พัฒนาระบบข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์ ให้ความเห็น และติดตามการลงทุนแผนพลังงาน และแผนบูรณาการระบบโครงข่ายพลังงาน กำกับการส่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าและการบริหารจัดการสภาวะวิกฤตเพื่อกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้า

วัตถุประสงค์ที่ 2 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมาย

(1) ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 และการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

(2) มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

แนวทางการพัฒนาที่ 1 พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) ปรับปรุงข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Code) ข้อกำหนดสำหรับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติในการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงานและสถานีแอลเอ็นจี เพื่อให้การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติเป็นธรรม และเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาพลังงาน

แนวทางการพัฒนาที่ 2 พัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้า เพื่อวางรากฐานด้านการแข่งขัน โครงสร้างพื้นฐานและเทคโนโลยีรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพลังงานใหม่ตามแนวทาง 4D1E

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) โครงการประเมินและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า การจัดทำ TSO/DSO Framework รวมทั้ง แนวทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่

(2) ศึกษาและจัดทำข้อเสนอแนะต่อนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขัน

(3) โครงการจัดทำแนวทางการกำหนดหรือปรับปรุงกฎเกณฑ์เพื่อรองรับตลาดซื้อขายไฟฟ้าภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า

(4) โครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 สำหรับการทดสอบระบบตลาดซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รูปแบบธุรกิจการให้บริการด้านพลังงานแบบใหม่ (New Business Model) และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ เพื่อปรับปรุงกฎระเบียบการส่งเสริมตลาดซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และการบริหารจัดการระบบพลังงาน

(5) สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการด้านการกำกับกิจการพลังงานกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศเกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้าไปสู่กิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันและตลาดซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

แนวทางการพัฒนาที่ 3 สร้างกลไกกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและ เสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (Energy Tariff Impact Assessment) โดยประเมินผลกระทบอัตราค่าไฟฟ้าเชิงปริมาณวิเคราะห์ต่อผู้ใช้พลังงาน และวางกลไกในการประเมินผลกระทบดังกล่าวอย่างเป็นระบบ เพื่อประโยชน์ในการกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน

(2) โครงการศึกษาวิเคราะห์ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค

(3) ศึกษาและกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าให้เหมาะสมสอดคล้องกับนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

(4) พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้า ซึ่งเป็นคำตอบแทนอื่นที่ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ใช้นอกจากนี้ออกจากค่าไฟฟ้า และค่าธรรมเนียมอื่นที่เรียกเก็บจากผู้ผลิตไฟฟ้าด้วย เช่น ค่าธรรมเนียมการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน

(5) พัฒนาระบบข้อมูลบัญชีและการเงินเพื่อใช้ในการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าและอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติให้เหมาะสมและสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 3 กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมาย

(1) สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ

(2) การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

แนวทางการพัฒนาที่ 1 ปรับปรุงมาตรฐานการประกอบกิจการพลังงานให้ทันสมัยและกำกับให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพการให้บริการ

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของ TSO และ LNG Terminal เพื่อบริหารคุณภาพก๊าซธรรมชาติ และปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติทุกประเภท

(2) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการไฟฟ้าเพื่อรองรับนโยบายรูปแบบธุรกิจใหม่

(3) ปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ โดยทบทวนมาตรฐานสัญญา GSA ของโรงไฟฟ้า

(4) โครงการพัฒนาศูนย์กลางสำหรับการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานเดียวกัน (Post Audit) โดยสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานวิชาการเพื่อพัฒนาการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงาน

โดยบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ต้องได้รับการอบรมและผ่านการรับรองจากหน่วยงานกลาง เช่น วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย และสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ เป็นต้น

แนวทางการพัฒนาที่ 2 ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย และผลักดันการนำระบบการจัดการพลังงานตามมาตรฐานสากล ISO 50001 มาใช้กับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อขับเคลื่อนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDG7) เป้าหมายที่ 7 โดยศึกษาและรวบรวมเกณฑ์การวัดทั้งในและต่างประเทศและพัฒนาดัชนีชี้วัดและแนวทางการประเมิน กำหนดค่าต้นแบบ (Benchmark) ในเบื้องต้น และผลักดันการนำระบบการจัดการพลังงานตามมาตรฐานสากล ISO 50001 มาใช้กับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ ตลอดจนพัฒนาร่างคู่มือตัวชี้วัดและเกณฑ์การประเมินสำหรับการจัดทำรายงานประเมินความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า และจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นต่อร่างคู่มือดังกล่าว

(2) ให้การสนับสนุนการศึกษาวิจัยการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน/เชื้อเพลิงสะอาด และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

วัตถุประสงค์ที่ 4 ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมาย

- (1) ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน
- (2) สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็ง ให้ครบ 77 จังหวัด
- (3) ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย

แนวทางการพัฒนาที่ 1 พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) พัฒนาระบบส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล โดยปรับปรุงกระบวนการมีส่วนร่วมและการจัดการข้อร้องเรียน และพัฒนาระบบข้อมูลเพื่อใช้ในการประเมินการมีส่วนร่วมและการติดตามสถานะการจัดการข้อร้องเรียนให้บริการกับผู้ร้องเรียนแบบครบวงจร

(2) โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับกิจการพลังงานและบริหารภาพลักษณ์องค์กร

(3) โครงการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ.

(4) สร้างพันธมิตรในการเสริมสร้างความรู้ความตระหนักรู้ด้านไฟฟ้า ภายใต้แนวคิด “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” มุ่งเน้นเรื่องการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานไปสู่พลังงานสะอาดเพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 ยกระดับการคุ้มครองสิทธิ สร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน (คพข.) ที่เข้มแข็งและยั่งยืน ให้สามารถเข้าถึงในวงกว้างทุกภูมิภาค และสร้างช่องทางการสื่อสารและรับเรื่องร้องเรียนที่สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ โดยสร้างความร่วมมือกับเครือข่ายภาคประชาสังคม นักวิชาการ และผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ และจัดประชุม แลกเปลี่ยน เรียนรู้และระดมความคิดเห็นกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

- (2) โครงการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสร้างความตระหนักของผู้ใช้พลังงาน เพื่อจัดกิจกรรมสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและให้ความรู้กับประชาชนผู้ใช้พลังงานในพื้นที่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต
- (3) โครงการฝึกอบรมคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต รุ่นที่ 4 โดยทบทวนหลักสูตรความรู้พื้นฐานสำหรับ คพข. และจัดอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพให้กับ คพข.

แนวทางการพัฒนาที่ 3 บริหารจัดการให้ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (1) พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัลต่อเนื่องจากปี พ.ศ. 2565 และพัฒนา Application เพื่อเป็นเครื่องมือในการสร้างการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการของชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยทบทวนกฎระเบียบ กระบวนการพิจารณาคัดเลือกโครงการเพื่อพัฒนาชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนทดลองใช้ในโครงการนำร่อง จำนวน 1 กองทุน
- (2) ประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา 97(3) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น โดยในปี พ.ศ. 2566 สำนักงาน กกพ. จะศึกษาและกำหนดแนวทางการประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา 97(3) ในเรื่องดังกล่าว เพื่อดำเนินการประเมินผลและจัดทำข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2567

วัตถุประสงค์ที่ 5 การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล

เป้าหมาย

- (1) องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ร้อยละ 95 (AA) ภายในปี พ.ศ. 2568 และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี พ.ศ. 2570
- (2) มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี 2567
- (3) พัฒนาศักยภาพให้มีความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร

แนวทางการพัฒนาที่ 1 พัฒนาองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล

- (1) พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้วยความโปร่งใสและมีธรรมาภิบาลตามเกณฑ์ ITA และพัฒนาองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 โดยกำหนดมาตรการจัดการ และประเมินประสิทธิผลให้ครบถ้วนตามมาตรฐาน ISO 37001 เพื่อปิดช่องว่าง (Gap Audit Report) ตามข้อกำหนดมาตรฐาน ISO 37001 จัดทำคู่มือมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน (Anti-bribery Management System Manual: ABMS Manual) จัดทำระเบียบปฏิบัติ (Procedure) วิธีปฏิบัติงาน และแบบฟอร์มตามมาตรฐาน ISO 37001 และ ตรวจประเมินภายใน และปรับปรุงแก้ไขข้อบกพร่อง (Corrective Action Request : CAR) และข้อสังเกตที่พบจากการตรวจประเมินภายใน (Observations) และทบทวนระบบบริหารการต่อต้านการรับสินบน และ ยื่นขอรับรองมาตรฐาน ISO 37001
- (2) โครงการรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001:2015

แนวทางการพัฒนาที่ 2 เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

- (1) โครงการปรับปรุงและพัฒนาระบบปฏิบัติการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) ประกอบด้วยโครงการพัฒนาระบบการขออนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 โครงการพัฒนาแพลตฟอร์ม (Platform) การส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียน โครงการพัฒนาระบบการบริหารงานการเงินการคลังอิเล็กทรอนิกส์ระยะที่ 1 ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 และ

ระยะที่ 2 ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 โครงการจัดหาโปรแกรมระบบสารสนเทศอิเล็กทรอนิกส์ พัฒนาระบบการติดตามและบริหารงานพัสดุ และพัฒนาระบบการประชุม

(2) โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data Science and Analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์มการแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 โดยพัฒนาและปรับปรุงระบบให้รองรับข้อมูลแบบ Structured and Unstructured Data ซึ่งประกอบด้วย 1) ข้อมูลการให้ความเห็นต่อแผนพลังงาน การบริหารจัดการจัดหาไฟฟ้าจาก RE อัตราค่าไฟฟ้าและค่าบริการก๊าซ คุณภาพการให้บริการ Demand - Supply (กิจการไฟฟ้า และก๊าซฯ) และข้อมูล Near Real Time ด้านไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ 2) วิเคราะห์ข้อมูลและจัดทำ Dashboard เพื่อสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงาน และ 3) พัฒนาการจัดเก็บและสืบค้นข้อมูลที่มีความสัมพันธ์กันในรูปแบบของ Digital Library เพื่อให้มีข้อมูลสำหรับวิเคราะห์กำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ และการบริหารจัดการพลังงานรองรับรูปแบบธุรกิจใหม่ เพื่อการตัดสินใจของ กกพ. การจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย และเชื่อมโยงข้อมูลกับหน่วยงานภายนอก

(3) วางโครงสร้างพื้นฐานระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการโจมตีให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล ประกอบด้วย โครงการจ้างที่ปรึกษาบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากล เพื่อตรวจสอบและประเมิน และบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (Security) ให้เป็นไปตามมาตรฐานสากลและพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562 และโครงการจ้างบริการเฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์ เพื่อให้มีศูนย์เฝ้าระวังและรับมือภัยคุกคามทางไซเบอร์ ตรวจสอบสถานการณ์ที่ผิดปกติ และรับมือสถานการณ์ผิดปกติที่เกิดขึ้น และฟื้นฟูระบบให้กลับคืนมาเหมือนเดิม

แนวทางการพัฒนาที่ 3 พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย

- (1) ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารงานบุคคลด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด
- (2) ทบทวนสมรรถนะ แผนเส้นทางความก้าวหน้าสายหน้าอาชีพ (Career Path) และแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan)
- (3) วางระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้

แนวทางการพัฒนาที่ 4 พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่

- (1) โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)
- (2) พัฒนาศักยภาพตามแผนพัฒนาศักยภาพรายบุคคล (Competency Based Individual Development Plan) โดยสำนักงาน กกพ. กำหนดให้มีหลักสูตรและจัดฝึกอบรมให้ความรู้และพัฒนาทักษะของบุคลากร ดังนี้ 1) โครงการฝึกอบรมหลักสูตรตาม Training Roadmap เพื่อพัฒนาความรู้และทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงานในศตวรรษที่ 21 (21st Century Skills) 2) โครงการฝึกอบรมความรู้เกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่ และ 3) โครงการพัฒนาทักษะที่จำเป็นในการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัลแก่บุคลากร (Digital Literacy)
- (3) โครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) โดยสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับ/หน่วยงานอื่น เพื่อดำเนินโครงการแลกเปลี่ยนพลังงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร
- (4) โครงการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากร

แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

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

สำนักงาน กกพ. บริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจำแนกตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 สรุปได้ดังนี้

1. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (1) เพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยออกคำสั่งเพื่อให้มีการอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง รวมถึงการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

2. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง โดยที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการส่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

3. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (3) เพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ดำเนินการภายใต้ระเบียบ หลักเกณฑ์และคำสั่งที่ กกพ. กำหนด ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยกำหนดกรอบวัตถุประสงค์และลักษณะประเภทโครงการ แบ่งเป็น 7 ด้าน ดังนี้

- (1) ด้านสาธารณสุข เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพรอบโรงไฟฟ้า
- (2) ด้านการศึกษา เพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- (3) ด้านเศรษฐกิจชุมชนเพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- (4) ด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี
- (5) ด้านสาธารณสุขเพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณสุข ได้แก่ แหล่งน้ำ ถนน ประปา ไฟฟ้า ที่เพียงพอต่อชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- (6) ด้านพลังงานชุมชน เพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า การใช้พลังงานหมุนเวียน ลดต้นทุน และเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน
- (7) แผนงานอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน

4. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ดำเนินการโดยออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรแผนงานตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา และมีกรอบการดำเนินงาน 4 แผนงาน ดังนี้

- (1) แผนงานส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า

(2) แผนงานพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ และเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

(3) แผนงานศึกษา และวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพและมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

(4) แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการปฏิบัติงาน

5. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ซึ่งมุ่งเน้นในการสร้างความรู้ความเข้าใจและขยายผลไปสู่การปฏิบัติจริง ดำเนินการโดยออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการตามวัตถุประสงค์ดังกล่าวข้างต้น ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา และมีกรอบการดำเนินงาน 5 แผนงาน ดังนี้

(1) แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนหรือบุคลากรที่เกี่ยวข้อง

(2) แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปลุกจิตสำนึก ความเข้าใจ ทศนคติที่ดีด้านไฟฟ้า

(3) แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนาเครือข่ายหรือการสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของประชาชนหรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า

(4) แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า

(5) แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการปฏิบัติงาน

6. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(6) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (2) สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น

ทั้งนี้ การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะใช้สำหรับการดำเนินงานตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ไม่สามารถนำมาใช้บริหารจัดการสำนักงาน กกพ. ได้



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน