

# รายงานประจำปี 2565

กระทรวงพลังงาน



# รายงานประจำปี 2565

## กระทรวงพลังงาน

**เผยแพร่** กันยายน 2566

**รูปแบบ** Online Resource (150 หน้า)

**เว็บไซต์** <https://www.energy.go.th/th/annual-report>

**ISBN** 978-616-8040-46-1 (e-book)

### จัดทำโดย

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี

555/2 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร

เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

**โทรศัพท์** 02-140-6348

**เว็บไซต์** [www.energy.go.th](http://www.energy.go.th)

**ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์** [servicelink@energy.go.th](mailto:servicelink@energy.go.th)



## ฝ่าฟันวิกฤต กระตุ้นเศรษฐกิจ ด้วยพลังงาน



# สารรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

ในปี พ.ศ. 2565 ที่ผ่านมา ประเทศไทยต้องเผชิญความผันผวนของราคาพลังงานจากปัจจัยความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ การสู้รบระหว่างรัสเซียและยูเครน รวมถึงกลุ่มโอเปกพลัสลดกำลังการผลิตน้ำมัน ทำให้ต้นทุนราคาเชื้อเพลิงในภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคการขนส่งเพิ่มสูงขึ้น ส่งผลให้ค่าครองชีพของประชาชนปรับตัวสูงขึ้นตามไปด้วย จนกลายเป็นวิกฤตราคาพลังงานที่ทุกประเทศต่างประสบปัญหาโดยทั่วกัน ซึ่งในส่วนของประเทศไทยนั้น ภาครัฐก็ต้องเข้ามาดูแลและประคับประคองสถานการณ์ด้านพลังงานเพื่อลดผลกระทบต่อประชาชน และช่วยขับเคลื่อนเศรษฐกิจในภาพรวมให้สามารถเดินหน้าต่อไปได้

ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการช่วยเหลือเพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานให้แก่ประชาชนอย่างต่อเนื่อง และครอบคลุมในหลายมิติ มีทั้งการดูแลค่า Ft ไม่ให้สูงจนเกินไป และการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วย ซึ่งเป็นกลุ่มเปราะบาง การรักษาระดับราคาขายปลีกน้ำมันดีเซล การตรึงราคาขายปลีกก๊าซหุงต้ม (LPG) รวมทั้งช่วยเหลือค่าซื้อ LPG สำหรับผู้มีรายได้น้อยผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ ซึ่งครอบคลุมกลุ่มร้านค้าหาบเร่แผงลอยอาหาร และตรึงราคาขายปลีก NGV สำหรับรถยนต์สาธารณะ โดยคิดเป็นมูลค่าการช่วยเหลือด้านพลังงานแก่ประชาชนในปี พ.ศ. 2565 ที่ผ่านมา ประมาณ 264,000 ล้านบาท

ในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจไทยให้ก้าวหน้าในช่วงระยะฟื้นตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ กระทรวงพลังงาน ก็เป็นส่วนสำคัญที่ได้ผลักดันเพื่อกระตุ้นการลงทุนทั้งในภาคเอกชนและภาครัฐจากการสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน ทั้งด้านน้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้า รวมทั้งส่งเสริมการลงทุนพลังงานทดแทน เพื่อให้เกิดการขยายตัวทางเศรษฐกิจภาพรวมของประเทศอย่างต่อเนื่อง และอีกหนึ่งภารกิจสำคัญ การส่งเสริมความร่วมมือด้านพลังงานกับต่างประเทศ ได้มีการประสานความสัมพันธ์และเจรจาผ่านการจัดประชุมและการเข้าพบหารือผู้บริหารระดับสูงของผู้แทนจากประเทศต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง ซึ่งในปี พ.ศ. 2565 มีข้อตกลงที่เกิดขึ้นจากกรอบความร่วมมือระหว่างประเทศกับ 5 ประเทศ ได้แก่ ประเทศญี่ปุ่น สหรัฐอเมริกา สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จีน ซาอุดีอาระเบีย และกรอบความร่วมมือเอเปค อันจะเป็นประโยชน์ต่อประเทศในการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานต่อไป



**“วิกฤตพลังงานที่เกิดขึ้น  
จะเป็นอีกบททดสอบหนึ่ง  
ที่จะพิสูจน์ให้เห็นว่า  
หากพวกเราพร้อมแรงร่วมใจกัน  
เราคนไทยจะผ่านพ้นไปได้”**

สำหรับในช่วงต้นของปี พ.ศ. 2566 สถานการณ์ความผันผวนด้านพลังงานยังคงมีอยู่จากปัจจัยเดิม แม้จะมีการคลี่คลายไปแล้วบ้าง และเพื่อให้การขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ ซึ่งมีสัญญาณที่ดีของการฟื้นตัวเดินหน้าต่อไปได้อย่างเต็มกำลัง กระทรวงพลังงานจึงดำเนินมาตรการสำหรับลดภาระค่าครองชีพต่อเนื่องจาก ปี พ.ศ. 2565 และยังคงมีการติดตามสถานการณ์พลังงานโลกอย่างใกล้ชิด พร้อมกันนี้ มีทิศทางพลังงานปี พ.ศ. 2566 ในการมุ่งเดินหน้าแผนงานด้านพลังงาน 4 มิติ ได้แก่ 1) พลังงานสร้างความมั่นคงสู่สังคมคาร์บอนต่ำ 2) พลังงานเสริมสร้างเศรษฐกิจ 3) พลังงานลดความเหลื่อมล้ำและสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น และ 4) พลังงานกับการพัฒนาองค์กร เพื่อให้บริการ ซึ่งนอกจากสร้างความมั่นคงเพื่อให้มีพลังงานใช้อย่างเพียงพอแล้ว ยังมุ่งให้ประเทศไทยบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนภายในปี พ.ศ. 2593 (ค.ศ. 2050) และลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ในปี พ.ศ. 2608 (ค.ศ. 2065)

หากมองย้อนกลับไปที่วิกฤตการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 และวิกฤตพลังงานโลก สืบเนื่องจากสงครามยูเครน-รัสเซีย ช่วง 3 ปีถึงปัจจุบัน ที่เราสามารถฝ่าฟันกันมาได้ ผมก็เชื่อว่า วิกฤตพลังงานที่เกิดขึ้นจะเป็นอีกบททดสอบหนึ่งที่จะพิสูจน์ให้เห็นว่า หากพวกเราพร้อมแรงร่วมใจกัน เราคนไทยจะผ่านพ้นไปได้ กระทรวงพลังงานพร้อมนำมาตรการต่าง ๆ มารับมือกับสถานการณ์อย่างเต็มสรรพกำลัง เพื่อนำพาประเทศก้าวไปสู่ความพร้อมในทุกสถานการณ์ที่ผ่านเข้ามาและเพื่อขับเคลื่อนประเทศไทยให้เจริญเติบโตทางเศรษฐกิจอย่างยั่งยืนต่อไป

(นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

# สารปลัดกระทรวงพลังงาน

ในปี 2565 แม้ว่าสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 จะเริ่มคลี่คลาย หากแต่ในช่วงปลายเดือนกุมภาพันธ์ เกิดสถานการณ์การสู้รบระหว่างรัสเซีย - ยูเครน ส่งผลให้เกิดวิกฤตด้านราคาพลังงานพุ่งสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญและมีความผันผวนต่อเนื่องตลอดปี 2565 ซึ่งส่งผลกระทบต่อการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจของประเทศและความเป็นอยู่ของประชาชน ขณะเดียวกันประเทศไทยคงมีพันธกิจที่จะต้องดำเนินนโยบายเพื่อขับเคลื่อนการสร้างพลังงานสะอาดรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อให้ประเทศไทยบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี ค.ศ. 2050 ตามที่นายกรัฐมนตรีได้ประกาศไว้ในการประชุม COP26 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2564

ในด้านการบริหารจัดการช่วงวิกฤตการณ์ด้านราคาพลังงานที่เกิดขึ้น กระทรวงพลังงานได้ติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิดและมีการบริหารจัดการพลังงานให้เหมาะสมภายใต้สถานการณ์วิกฤตที่เกิดขึ้น ดังกรณีที่ว่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) นำเข้าสูงขึ้นถึง 50 - 70 เหรียญสหรัฐต่อ MMBTU ได้มีการพิจารณาใช้น้ำมันดีเซลมาเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทดแทนก๊าซธรรมชาติ การตรึงราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ทั่วไปอยู่ที่ 16.59 บาทต่อกิโลกรัม และรถโดยสารแท็กซี่อยู่ที่ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม การทยอยปรับขึ้นราคาแก๊สหุงต้ม LPG ต่อถัง 15 กิโลกรัม อย่างค่อยเป็นค่อยไปหลังจากที่ตรึงราคาไว้ที่ราคา 318 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม มาเป็นเวลาประมาณ 2 ปีนับตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563 ที่เริ่มมีการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 จนถึงเดือนมีนาคม 2565 ในขณะที่ราคา LPG โลก ต่อถัง 15 กิโลกรัม อยู่ที่ประมาณ 450 - 470 บาท ในส่วนของราคาน้ำมัน ได้มีการรักษาระดับราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อผู้ใช้ที่มีมากถึงวันละ 73 ล้านลิตร หรือประมาณร้อยละ 70 ให้อยู่ในระดับไม่เกิน 30 บาทต่อลิตรในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2565 และปรับอยู่ในระดับ 35 บาทต่อลิตร หลังจากที่ว่าราคาน้ำมันดีเซลโลกพุ่งสูงถึงเกือบ 45 - 46 บาทต่อลิตร โดยได้รับความร่วมมือจากกระทรวงการคลังปรับลดอัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมันดีเซลลง 5 บาทต่อลิตร และจากวิกฤตการณ์ราคาพลังงานที่เกิดขึ้นส่งผลให้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเข้าช่วยพยุงราคาเชื้อเพลิงและมีสถานะติดลบประมาณ 120,000 ล้านบาท ในช่วงไตรมาสที่ 4 ของปี 2565 รัฐบาลได้ออกพระราชกำหนดผ่อนผันให้กระทรวงการคลังค้ำประกันการชำระหนี้ ของสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 ให้กระทรวงการคลังค้ำประกันการชำระหนี้ให้สำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง วงเงินรวมไม่เกิน 150,000 ล้านบาท เป็นเวลา 1 ปี จนถึงวันที่ 5 ตุลาคม 2566 และในส่วนค่าไฟฟ้า เพื่อบรรเทาภาระค่าครองชีพได้ให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าจากการลดค่า Ft สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มเปราะบางที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน และผู้ใช้ไฟฟ้าระหว่าง 301 - 500 หน่วยต่อเดือนให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าจากการลดค่า Ft แบบขั้นบันไดในอัตราร้อยละ 15 - 75



**“ การดำเนินการที่เกิดขึ้น  
ในปี 2565 ทั้งหมดนี้  
เกิดจากความร่วมมือของทุกภาคส่วน  
ที่ได้ร่วมกันวางรากฐาน  
ในภาคพลังงาน  
ให้มีความมั่นคง ยั่งยืน ”**

ในด้านการสร้างความมั่นคงและเสถียรภาพสำหรับการเปลี่ยนผ่านทางด้านพลังงานให้มีความยั่งยืน ในปี 2565 กระทรวงพลังงานได้จัดทำกรอบแผนพลังงานชาติครอบคลุมการสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน การสนับสนุนนโยบายส่งเสริมการผลิตและใช้ยานยนต์ไฟฟ้า (EV) และการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานให้เกิดความคุ้มค่า การบริหารจัดการการเปลี่ยนผ่านการดำเนินงานสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยจากระบบสัมปทานสู่ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต การเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบใหม่ในประเทศ (รอบที่ 24) การสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานครอบคลุมด้านน้ำมัน ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ อาทิ การขยายสายส่งไฟฟ้า การพัฒนาระบบขนส่งน้ำมันทางท่อและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ การสนับสนุนพลังงานสะอาด ทั้งโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก สร้างรายได้ให้เกษตรกร การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานขยะทั้งขยะชุมชนและขยะอุตสาหกรรม รวมถึงพลังงานจากชีวมวลและชีวภาพ และที่สำคัญคือการออกมาตรการสนับสนุนส่งเสริมการผลิตและการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ที่เป็นรูปธรรม ทั้งการส่งเสริมอุตสาหกรรมการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าและชิ้นส่วน การสนับสนุนผู้ประกอบการลดราคารถยนต์ EV แก่ผู้ซื้อ รวมถึงการเพิ่มสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับบริการรถยนต์ไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้น

การดำเนินการที่เกิดขึ้นในปี 2565 ทั้งหมดนี้ เกิดจากความร่วมมือของทุกภาคส่วน ตั้งแต่ผู้บริหาร ผู้กำหนดนโยบาย ข้าราชการ เจ้าหน้าที่กระทรวงพลังงานและส่วนราชการที่เกี่ยวข้อง ภาคเอกชน และประชาชน ที่ได้ร่วมกันวางรากฐานในภาคพลังงานให้มีความมั่นคง ยั่งยืน รวมถึงการสรรหานวัตกรรมด้านพลังงานสะอาดรองรับการเปลี่ยนผ่านทางด้านพลังงาน นโยบายรองรับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ตลอดจนการขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศให้พ้นพหุหลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 อย่างมีเสถียรภาพ

หวังว่ารายงานประจำปีเล่มนี้จะเป็นประโยชน์ และสามารถใช้เป็นข้อมูลเพื่อการพัฒนาพลังงานที่สำเร็จบรรลุเป้าหมายต่อไป ขอขอบคุณครับ

  
(นายกุลิศ สมบัติศิริ)  
ปลัดกระทรวงพลังงาน

# สารบัญ

## รู้จักกระทรวงพลังงาน

11

วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยม  
โครงสร้างกระทรวงพลังงาน

## ข้อมูลพลังงาน ปี 2565

17

สถานการณ์พลังงานโลก  
สถานการณ์พลังงานไทย

## นโยบายและแผนพลังงาน

25

ความเชื่อมโยงของแผนพลังงาน 3 ระดับ  
ผลสัมฤทธิ์ตามแผนปฏิบัติราชการ ปี 2565 กระทรวงพลังงาน

## ผลงานเด่นตามนโยบาย

33

มติที่ 1 การลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน  
มติที่ 2 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน  
มติที่ 3 กระตุ้นการลงทุนและกระตุ้นเศรษฐกิจ  
มติที่ 4 งานส่งเสริมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน  
มติที่ 5 การอำนวยความสะดวกในการให้บริการแก่ประชาชน

## ผลงานตามแผนแม่บทโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน

64

การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง  
การปรับปรุงและพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีโครงข่ายสมาร์ตกริด  
การใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตภายในประเทศเพิ่มมากขึ้น  
ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น



# 77

## ผลงานตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

---

ผลการดำเนินงานประเด็น Big Rock

ผลการดำเนินงานของประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงานอื่น ๆ

# 97

## รางวัลและความร่วมมือ

---

รางวัลและกิจกรรมเพื่อสังคม

ความสำเร็จจากความร่วมมือกับต่างประเทศในด้านพลังงาน

# 109

## รายงานด้านการเงิน

---

งบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ 2565

รายงานการเงินกระทรวงพลังงาน ปีงบประมาณ 2565

# 131

## องค์กรและบุคลากร

---

องค์กร : คุณธรรมและความโปร่งใส

บุคลากร : อัตรากำลังและคุณวุฒิของบุคลากรกระทรวงพลังงาน

โครงสร้างผู้บริหารกระทรวงพลังงาน

ผู้บริหารระดับสูง

# 148

## ภาคผนวก

---

คณะผู้จัดทำ







1

รู้จัก  
กระทรวงพลังงาน



## วิสัยทัศน์

ประเทศไทย  
มีความ**มั่นคงด้านพลังงาน**  
มุ่งเน้น**พลังงานสะอาด**  
เพื่อ**ขับเคลื่อนเศรษฐกิจ**ทุกภาคส่วน  
อย่าง**ยั่งยืน**





## พันธกิจ

1. **จัดหาพลังงาน** ให้เพียงพอต่อความต้องการและกำหนดโครงสร้างราคาพลังงานให้มีความเหมาะสม
2. **พัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานพลังงาน** ให้ครอบคลุมและมีประสิทธิภาพ
3. **กำกับกิจการพลังงาน** ให้มีมาตรฐานคุณภาพและความปลอดภัย
4. **ส่งเสริม** การผลิต การใช้พลังงานสะอาดและการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อสอดรับเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน
5. **ส่งเสริมการลงทุน** ด้านพลังงาน และเตรียมความพร้อมรองรับโอกาสธุรกิจพลังงานในอนาคต
6. **บริหาร** งานอย่างโปร่งใส มีธรรมาภิบาล

## ค่านิยม



มุ่งเน้นประชา  
**Citizen Center**



กล้าคิด  
สร้างสรรค์  
**Think**  
Out of the Box



เชื่อมั่น ทำได้  
**Can-Do**  
Attitude



ร่วมใจเป็นทีม  
**Teamwork**



# โครงสร้างกระทรวงพลังงาน

## หน่วยงานราชการ

- **สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (สป.พณ.)**  
- สำนักงานพลังงานจังหวัด (สพจ.) 76 จังหวัด  
76 Provincial Energy Offices  
(Provincial Administration)
- **กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.)**  
Department of Mineral Fuels (DMF)
- **กรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.)**  
Department of Energy Business (DOEB)
- **กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)**  
Department of Alternative Energy  
Development and Efficiency (DEDE)
- **สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)**  
Energy Policy and Planning Office (EPPO)

## องค์กรอิสระ

- **คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)**  
Energy Regulatory Commission (ERC)
- **สำนักงานคณะกรรมการกำกับ  
กิจการพลังงาน (สกกพ.)**  
Office of the Energy Regulatory  
Commission (OERC)





# กระทรวงพลังงาน MINISTRY OF ENERGY

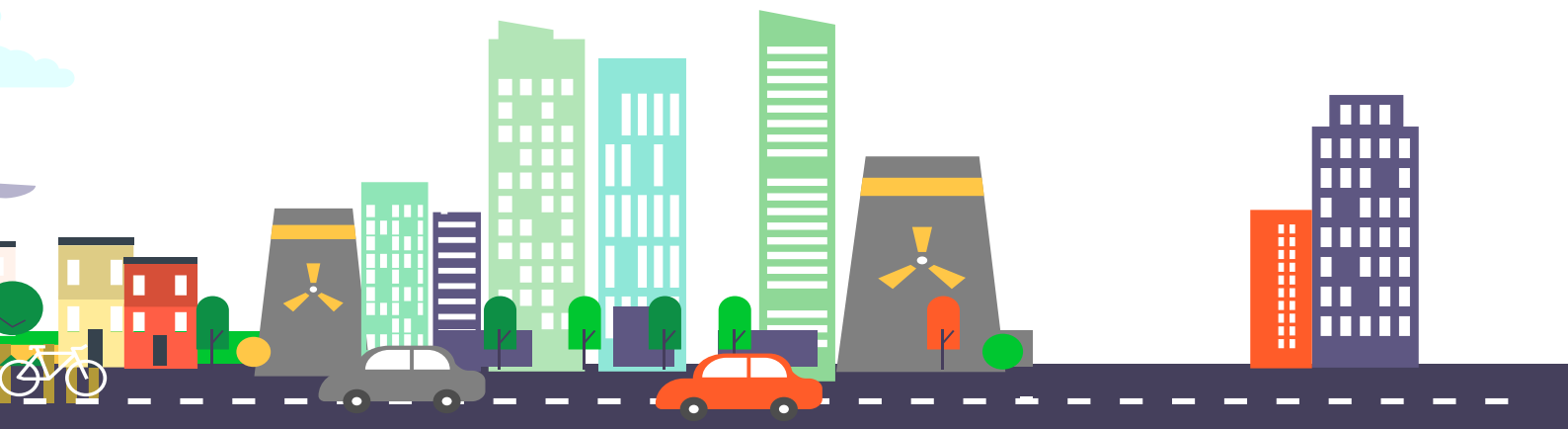
สำนักงานรัฐมนตรี

รัฐวิสาหกิจและบริษัทมหาชนในกำกับ

- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)  
Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT)
- บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)  
PTT Public Company Limited (PTT)

องค์การมหาชน

- สำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง (สกนช.)  
Oil Fuel Fund Office (OFFO)









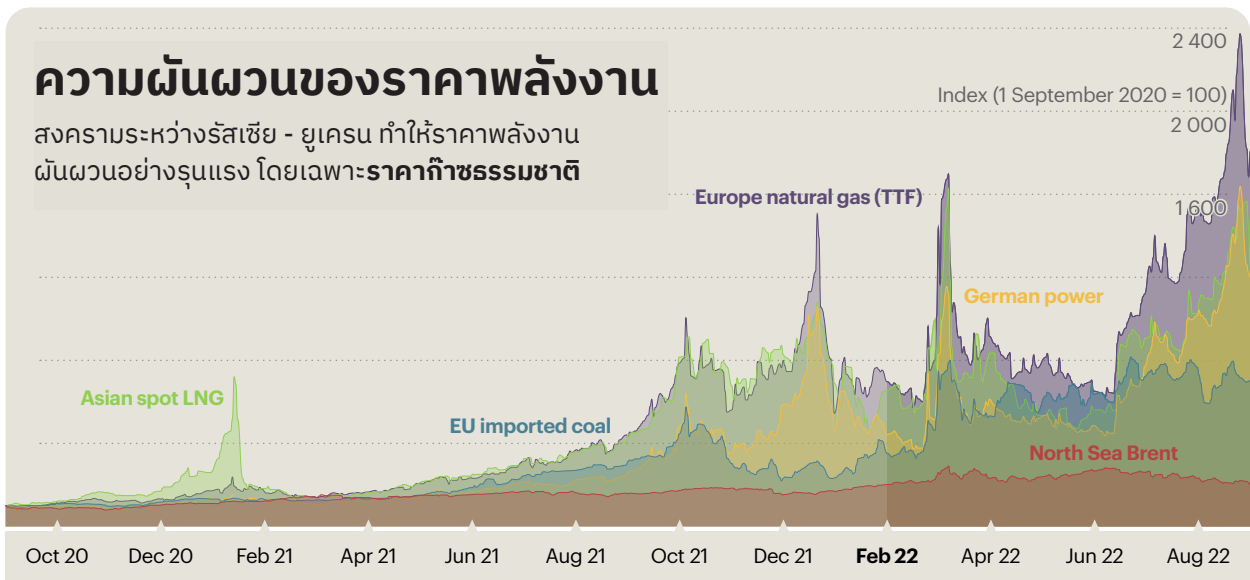
# 2

ข้อมูลพลังงาน  
ปี 2565



# สถานการณ์พลังงานโลก ปี 2565

ทบวงพลังงานระหว่างประเทศ (International Energy Agency: IEA) วิเคราะห์ภาพรวมด้านพลังงานของโลก ปี พ.ศ. 2565 ว่า สถานการณ์การสู้รบระหว่างรัสเซีย - ยูเครนส่งผลให้รัฐบาลทั่วโลกต้องมีมาตรการเร่งด่วนเพื่อบรรเทาวิกฤตการณ์ราคาพลังงานและปรับเปลี่ยนแผนเพื่อความมั่นคงทางพลังงานในอนาคตโดยเฉพาะประเทศกลุ่มยุโรปซึ่งพึ่งพาก๊าซธรรมชาติจากรัสเซียเป็นจำนวนมาก ราคาเชื้อเพลิงที่สูงขึ้นอย่างก้าวกระโดดนี้คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของราคาไฟฟ้าทั่วโลกที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งราคาก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 50 ของสาเหตุที่ทำให้ราคาไฟฟ้าสูง ส่งผลให้การหันมาใช้พลังงานหมุนเวียนมากขึ้นในช่วงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน หรือ Energy Transition จะเป็นทางออกจากการพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ราคาผันผวนในระยะยาว



ที่มา: IEA<sup>1</sup>

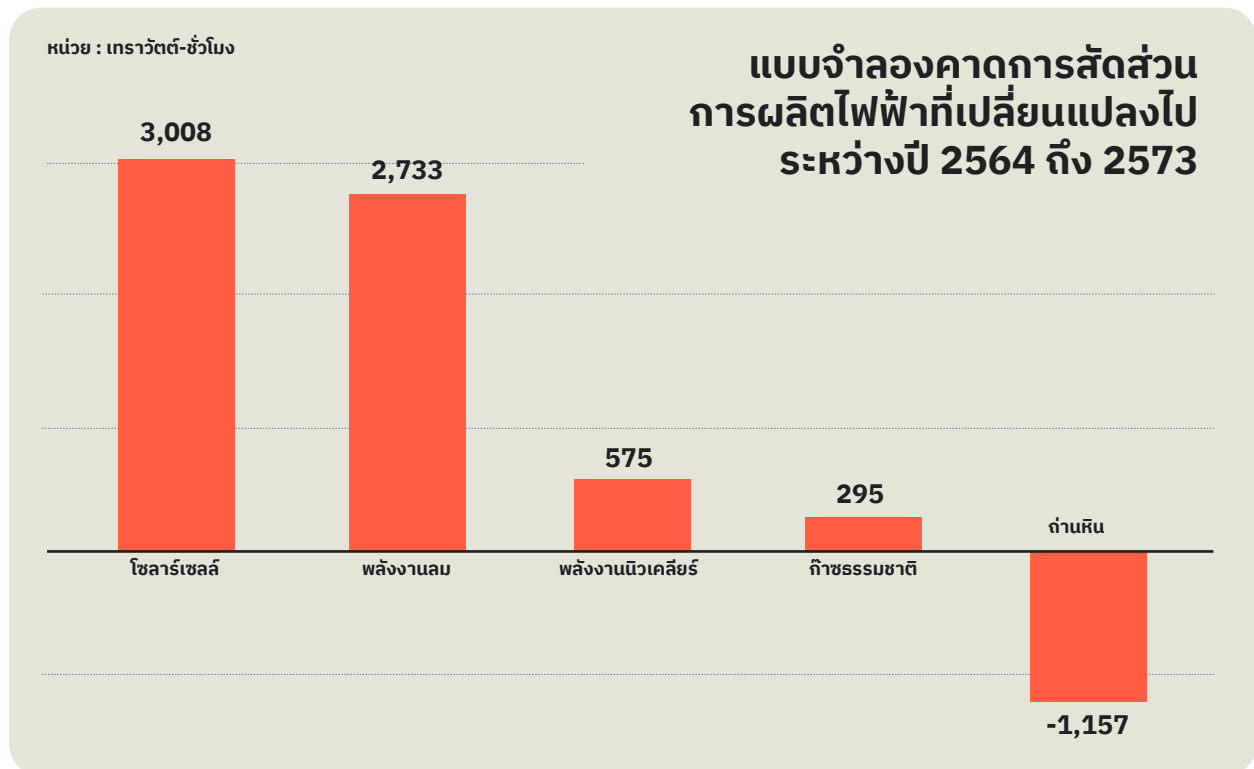
ราคาพลังงานที่สูงขึ้นและสถานการณ์เศรษฐกิจที่ยังผันผวนส่งผลให้จำนวนประชาชนที่เข้าถึงพลังงานสมัยใหม่เพิ่มขึ้นสูงสุดในรอบ 10 ปี ประชากรโลกประมาณ 75 ล้านคนที่เพิ่งเข้าถึงไฟฟ้ามีแนวโน้มจะไม่สามารถชำระค่าไฟและประชากรอีกประมาณ 100 ล้านคนอาจหันกลับไปใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิงในการหุงต้ม วิกฤตพลังงานยังส่งผลให้ในระยะสั้นทั่วโลกใช้น้ำมันและถ่านหินมากขึ้นเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติที่มีราคาสูง อย่างไรก็ตาม ในระยะต่อมามีการใช้พลังงานที่มีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกทดแทนน้อยลง หรือแทบไม่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกเลย ทั้งพลังงานหมุนเวียน ยานยนต์ไฟฟ้า และการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น ซึ่งนโยบายและกฎหมายของหลายประเทศมีส่วนผลักดันให้ราคาเทคโนโลยีพลังงานรวมถึงนวัตกรรมพลังงานสมัยใหม่แข่งขันได้ เช่น ไฮโดรเจนที่ผลิตจากไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน หรือไฮโดรเจนสีเขียว

<sup>1</sup> ที่มา : IEA, World Energy Outlook 2022, [https://iea.blob.core.windows.net]



จากการที่ยุโรปยกเลิกการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากรัสเซียส่งผลให้ในอนาคตสัดส่วนการส่งออกก๊าซธรรมชาติของรัสเซียลดลงอย่างต่อเนื่อง จากร้อยละ 30 ของปริมาณการส่งออกทั่วโลก ในปี พ.ศ. 2564 คาดว่าจะเหลือร้อยละ 10-15 ในปี พ.ศ. 2573 เนื่องจากประเทศจีนมีการจัดทำสัญญาระยะยาวในการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวจึงไม่มีแนวโน้มที่จะรับซื้อก๊าซธรรมชาติจากรัสเซีย

หลายประเทศมีแผนเพิ่มกำลังการผลิตของอุตสาหกรรมตามห่วงโซ่อุปทานพลังงานสะอาดเพิ่มขึ้น ซึ่งสะท้อนว่าการใช้พลังงานสะอาดจะมีเพิ่มขึ้นด้วย โดยเฉพาะอย่างยิ่งมีการเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิตของอุตสาหกรรมเซลล์อิลคโตรไลต์ซึ่งเกี่ยวข้องกับแบตเตอรี่รถยนต์ และเซลล์แสงอาทิตย์ในสัดส่วนที่สูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งสอดคล้องกับการคาดการณ์ว่าสัดส่วนความต้องการการใช้ไฟฟ้าในพลังงานขั้นสุดท้ายจะเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 20 ในปี พ.ศ. 2565 เป็นมากกว่าร้อยละ 50 ในปี พ.ศ. 2593 โดยเฉพาะอย่างยิ่งในตลาดเกิดใหม่ในประเทศที่เศรษฐกิจกำลังพัฒนา จึงต้องมีนโยบายและมาตรการของภาครัฐที่ส่งเสริมความมั่นคงด้านพลังงานช่วงเปลี่ยนผ่านนี้ แต่ยังคงจำเป็นต้องเร่งให้เกิดการลงทุนที่มากเพียงพอให้การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานเกิดขึ้นอย่างรวดเร็วในตลาดเกิดใหม่ดังกล่าว



ที่มา: IEA <sup>2</sup>

<sup>2</sup> ที่มา : IEA, Data and Statistics, [www.iea.org]



# สถานการณ์พลังงานไทย ปี 2565

## ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทย (GDP) ในไตรมาสที่ 4/2565 ขยายตัวร้อยละ 1.4 ซึ่งชะลอลดลงจากการขยายตัวร้อยละ 4.6 ในไตรมาสก่อน เมื่อรวมทั้งปี 2565 เศรษฐกิจไทยขยายตัวร้อยละ 2 โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 1.5 ในปี 2564

GDP 2565

# 2%

▲ 1.5% จากปี 2564

## สถานการณ์พลังงานไทย

รายงานสถานการณ์พลังงานปี 2565 ของกระทรวงพลังงาน โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้จัดทำสถานการณ์พลังงานไทย ปี 2565 ไว้ดังนี้

### 1. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

มีปริมาณการใช้อยู่ที่ 1,520 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 จากการที่เศรษฐกิจของประเทศกลับเข้าสู่ภาวะปกติ โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 53 ซึ่งมีสัดส่วนสูงสุดของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.6 รองลงมาเป็นการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 22 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 ในส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติ และการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.9 และ 34.8 ตามลำดับ สำหรับการใช้น้ำมันนำเข้า ลดลงร้อยละ 18.4

### 2. สถานการณ์พลังงานแต่ละชนิด

(1) **น้ำมันสำเร็จรูป** ในปี 2565 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 137 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 โดยมีรายละเอียดการใช้น้ำมันแต่ละชนิด ดังนี้

- **น้ำมันกลุ่มเบนซิน** มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 30 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 จากการเดินทางในประเทศที่มากขึ้น หลังเศรษฐกิจของประเทศกลับเข้าสู่ภาวะปกติ อย่างไรก็ตาม จากผลกระทบของสงครามระหว่างประเทศยูเครนและรัสเซีย รวมถึงความต้องการใช้น้ำมันทั่วโลก ทำให้ราคาน้ำมันกลุ่มเบนซินในปี 2565 นี้ อยู่ในระดับสูง ส่งผลให้มีการใช้เพิ่มขึ้นเล็กน้อย การผลิตน้ำมันเบนซิน อยู่ที่ระดับ 35 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 การนำเข้าน้ำมันเบนซิน ลดลงร้อยละ 24.5 และส่งออกน้ำมันเบนซิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2
- **น้ำมันดีเซล** มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 73 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 จากกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่มากขึ้น รวมถึงมาตรการช่วยเหลือของภาครัฐ เช่น การตรึงราคาน้ำมันดีเซลไม่ให้เกิน 35 บาทต่อลิตร เป็นต้น สำหรับการผลิตน้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 75 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 ในส่วนการนำเข้าน้ำมันดีเซล เพิ่มขึ้นร้อยละ 342.4 และส่งออกน้ำมันดีเซล ลดลงร้อยละ 47.0
- **น้ำมันเตา** มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 6 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 การผลิตน้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 16 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 การนำเข้าน้ำมันเตา และส่งออกน้ำมันเตา ลดลงร้อยละ 57.5 และ 2.1 ตามลำดับ



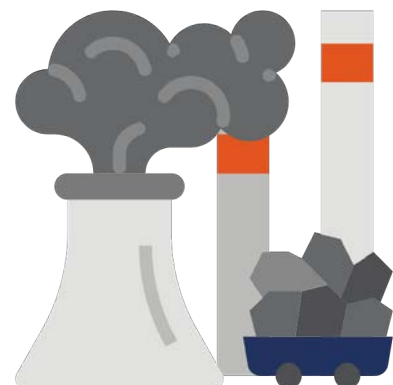
- **น้ำมันเครื่องบิน** มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 9 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 88 เป็นผลมาจากการยกเลิกมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ทำให้มีการเดินทางเข้า - ออก ประเทศมากขึ้น โดยจากข้อมูลของกระทรวงการท่องเที่ยวและกีฬา พบว่าจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้าประเทศไทยสะสม ในปี 2565 อยู่ที่ 7,163,465 คน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,574.2 เมื่อเทียบกับปีก่อน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 10 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 78.1 ด้านการนำเข้าน้ำมันเครื่องบิน และส่งออกน้ำมันเครื่องบิน ขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 294.8 และ 152.8 ตามลำดับ

(2) **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)** มีปริมาณการใช้ LPG อยู่ที่ระดับ 17.7 พันตันต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 โดยการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี มีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 43 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 รองลงมา คือ ภาคครัวเรือนซึ่งมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 32 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 ภาคขนส่งมีสัดส่วนร้อยละ 13 เพิ่มขึ้นร้อยละ 30.3 ภาคอุตสาหกรรมซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 11 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 ในขณะที่การใช้เองซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 41.5 การผลิต LPG อยู่ที่ระดับ 14.0 พันตันต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.7 การนำเข้า LPG เพิ่มขึ้นร้อยละ 181.7 และส่งออก LPG ลดลงร้อยละ 0.1



(3) **ก๊าซธรรมชาติ** มีปริมาณการใช้อยู่ที่ 4,143 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.7 โดยลดลงจากการใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ร้อยละ 14.2 และ 6.4 ตามลำดับ ซึ่งเป็นผลจากการที่ราคาก๊าซธรรมชาติอยู่ในระดับสูง ทำให้มีการลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติลง เพื่อรักษาระดับต้นทุนและค่าไฟฟ้าไม่ให้สูงเกินไป ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 และการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 ซึ่งเป็นผลมาจากมาตรการคงราคาขายปลีกก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) สำหรับรถแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล รวมถึงการที่ราคาน้ำมันกลุ่มเบนซินมีราคาอยู่ในระดับที่สูง ทำให้ประชาชนเลือกใช้ NGV มากขึ้น เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการเดินทาง

(4) **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 16,987 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 9.1 โดยการใช้ถ่านหิน ลดลงร้อยละ 1.0 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 แม้การใช้ถ่านหินเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ลดลงร้อยละ 15.6 ส่วนการใช้ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 ทั้งนี้ ร้อยละ 97 ของการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ ในการผลิตไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ส่วนที่เหลือร้อยละ 3 ถูกใช้ในภาคอุตสาหกรรม





### (5) ไฟฟ้า

- การใช้ไฟฟ้า ในปี 2565 อยู่ที่ 197,209 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 โดยการใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่ ร้อยละ 44.9 อยู่ในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 จากการผลิตสินค้าที่เพิ่มขึ้น หลังเศรษฐกิจกลับเข้าสู่ภาวะปกติ สำหรับการใช้ไฟฟ้าในภาคธุรกิจที่มีสัดส่วนร้อยละ 23.3 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 ซึ่งมาจากการยกเลิกมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ทำให้เกิดการท่องเที่ยวมากขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งในธุรกิจโรงแรม ธุรกิจภัตตาคารและไนต์คลับ และธุรกิจ อพาร์ทเมนท์และเกสเฮ้าส์ ส่วนการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือนที่มีสัดส่วนร้อยละ 27.2 ปรับตัวลดลง ร้อยละ 1.0 จากการที่หน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชนยกเลิกมาตรการทำงานจากที่บ้าน (Work from Home) หลังการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 คลี่คลายลง
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบสามการไฟฟ้าในปี 2565 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14.30 น. ที่ระดับ 33,177 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบของสามการไฟฟ้าของปีก่อน

#### ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบไฟฟ้า ปี 2565



- ค่าเอฟที ประจํางวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2565 เรียกเก็บที่อัตรา 93.43 สตางค์ต่อหน่วย

สถิติค่า Ft ขายปลีก		หน่วย : สตางค์/หน่วย
เดือนเรียกเก็บ	Ft ขายปลีก	เปลี่ยนแปลง
กันยายน – ธันวาคม 2565	93.43	+68.66
พฤษภาคม – สิงหาคม 2565	24.77	+23.38
มกราคม – เมษายน 2565	1.39	+16.71
กันยายน – ธันวาคม 2564	-15.32	0.00
พฤษภาคม – สิงหาคม 2564	-15.32	0.00
มกราคม – เมษายน 2564	-15.32	-2.89



### 3. การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์

ปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานของประเทศไทย ปี 2565 อยู่ที่ระดับ 247.7 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ร้อยละ 1.5 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยในภาคขนส่งและภาคเศรษฐกิจอื่น ๆ มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ในขณะที่ภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลดลง ซึ่งสอดคล้องกับการใช้พลังงานของประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นเล็กน้อย ภายหลังจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 คลี่คลายลง ทำให้เกิดความต้องการสินค้าและการเดินทางที่มากขึ้น อีกทั้ง จากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและบริการหลังการผ่อนคลายมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ในช่วงต้นปี 2565 และการประกาศยกเลิกมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2565 ที่ผ่านมาก็เป็นปัจจัยที่สนับสนุนให้เกิดการใช้พลังงานเพิ่มขึ้น และมีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพิ่มขึ้นจากการใช้พลังงานดังกล่าว อย่างไรก็ตาม จากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศยูเครนและรัสเซียที่เริ่มขึ้นในเดือนกุมภาพันธ์ 2565 เป็นต้นมา รวมถึงภาวะอัตราเงินเฟ้อที่สูงทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ ได้ส่งผลให้ราคาพลังงาน ต้นทุนการผลิต และราคาสินค้าปรับตัวสูงขึ้น จากปัจจัยดังกล่าวนี้ ได้ส่งผลให้การใช้พลังงานของประเทศไทยในปี 2565 ปรับตัวเพิ่มขึ้นอยู่ที่ร้อยละ 0.5 เมื่อเทียบกับปีก่อน





A

B

C

D

E

F

G



# 3

นโยบายและแผน  
พลังงาน



# ความเชื่อมโยง แผนพลังงาน 3 ระดับ

## แผนระดับ 1

### ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี

ด้าน

ด้านที่ 2 การสร้างความสามารถในการแข่งขัน

ด้านที่ 6 การปรับสมดุล  
และพัฒนาระบบ  
การบริหารจัดการภาครัฐ

## แผนระดับ 2

### แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ เรื่องที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน โลจิสติกส์ และดิจิทัล แผนย่อยที่ 3 โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน

เป้าหมายย่อย

การใช้  
ก๊าซธรรมชาติ  
ในการผลิตไฟฟ้า  
ลดลง

การปรับปรุง  
และพัฒนา  
เทคโนโลยี  
โครงข่าย  
สมาร์ตกริด

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน  
ของประเทศเพิ่มขึ้น

การใช้  
พลังงานทดแทน  
ที่ผลิตภายในประเทศ  
มากขึ้น

การใช้ก๊าซธรรมชาติ  
ในการผลิตไฟฟ้าลดลง

### แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน 6 ด้าน 17 ประเด็น

ประเด็นปฏิรูป

**ด้านนวัตกรรม**  
• ยานยนต์ไฟฟ้า  
• ระบบกักเก็บพลังงาน

**ด้านไฟฟ้า**  
• โครงสร้างแผน PDP  
• เพิ่มความสามารถ  
ในการแข่งขัน  
• โครงสร้างการบริหาร  
กิจการไฟฟ้า

**ด้านก๊าซธรรมชาติ**  
• พัฒนาศาสนากรรมสิทธิ์  
• ปีโตเคมี ระยะ 4

**ด้านพลังงาน  
ทดแทน**  
• โรงไฟฟ้า  
ชีวมวลไม้โตเร็ว  
• ชยะผลิตไฟฟ้า  
• โซลาร์รูฟท็อป  
• พลังงาน  
ภาคขนส่ง 20 ปี

**ด้านอนุรักษ์  
พลังงาน**  
• การใช้พลังงาน  
อุตสาหกรรม  
• BEC  
• ESCO

**ด้านบริหารจัดการพลังงาน**  
• ปฏิรูปองค์กร  
• พัฒนาศูนย์สารสนเทศ  
• สร้างธรรมาภิบาล

### แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12

ยุทธศาสตร์

**ยุทธศาสตร์ที่ 7** การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน  
และระบบโลจิสติกส์

**ยุทธศาสตร์ที่ 9**  
การพัฒนาภาค เมือง  
และพื้นที่เศรษฐกิจ

**ยุทธศาสตร์ที่ 6** การบริหารจัดการ  
ในภาครัฐ การป้องกันทุจริต  
ประพฤติมิชอบและธรรมาภิบาล  
ในสังคมไทย

เป้าหมาย

**เป้าหมายที่ 4**  
การพัฒนาด้านพลังงาน

**เป้าหมายที่ 1**  
พัฒนาโครงสร้าง  
พื้นฐานและระบบ  
โลจิสติกส์

**เป้าหมายที่ 1**  
ลดช่องว่างรายได้  
ระหว่างภาคและ  
มีการกระจาย  
รายได้ที่เป็นธรรม  
มากขึ้น

**เป้าหมายที่ 3**  
เพิ่มคะแนนดัชนีการรับรู้  
การทุจริตให้สูงขึ้น

## แผนระดับ 3

### แผนปฏิบัติการราชการระยะ 5 ปี กระทรวงพลังงาน

แผนปฏิบัติการราชการ

**แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1**  
การสร้างความมั่นคง  
ด้านพลังงาน

**แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2**  
การกำกับดูแล ราคา  
สร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ

**แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3**  
การสร้างความยั่งยืน  
และเข้าถึงประชาชน

**แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4**  
การสร้างความปลอดภัย เป็นองค์กร  
ที่มีธรรมาภิบาล ให้สังคมเชื่อถือ

เป้าหมาย

ประเทศไทยมีพลังงานเพียงพอ  
ต่อความต้องการของประชาชน  
ด้วยระบบบริหารจัดการและ  
การวางโครงสร้างพื้นฐานที่มี  
ประสิทธิภาพ รวมถึงส่งเสริม  
การพัฒนาเทคโนโลยีพลังงาน  
ที่สร้างมูลค่าเพิ่ม

เพื่อให้ประชาชนเข้าถึงพลังงาน  
ในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม  
สะท้อนประสิทธิภาพและต้นทุน  
ที่แท้จริง โดยกิจกรรมการดำเนินงาน  
ในแต่ละขั้นตอนของอุตสาหกรรม  
พลังงานเป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสม  
มีการกำกับ เป็นไปตามมาตรฐานสากล  
และมีประสิทธิภาพ

เพื่อให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างมี  
ประสิทธิภาพ มีสัดส่วนการผลิตและ  
การใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น  
สอดคล้องกับทิศทางส่งเสริม  
การนำเข้าพลังงานในประเทศมาใช้  
และการส่งเสริมพลังงานที่สะอาด  
เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ยุกระดับรายได้  
ประชาชน มีความเป็นอยู่ที่ดีมี

กระทรวงพลังงานเป็นองค์กร  
สมรรถนะสูง บริหารงานตามหลัก  
ธรรมาภิบาล และเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน  
ของประเทศที่น่าเชื่อถือ



# ภาพรวมผลสัมฤทธิ์ ตามแผนปฏิบัติการประจำปี 2565

สำเร็จตามตัวชี้วัด  
ร้อยละ **99**

<p><b>การสร้าง ความมั่นคง ด้านพลังงาน</b></p>	<p><b>การกำกับดูแล ราคา และ การสร้าง การแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ</b></p>	<p><b>การสร้างความ ยั่งยืนและเข้าถึง ประชาชน</b></p>	<p><b>การสร้าง ความโปร่งใส เป็นองค์กรที่มี ธรรมาภิบาล ให้สังคมเชื่อถือ</b></p>
<p>ประเทศไทยมีพลังงานเพียงพอต่อความต้องการของประชาชน ด้วยระบบบริหารจัดการและการวางโครงสร้างพื้นฐานที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานที่สร้างมูลค่าเพิ่ม</p>	<p>ประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพและต้นทุนที่แท้จริง โดยกิจกรรมการดำเนินงานในแต่ละขั้นตอนของอุตสาหกรรมพลังงาน เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสม มีการกำกับเป็นไปตามมาตรฐานสากลและมีประสิทธิภาพ</p>	<p>ประชาชนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น สอดคล้องกับทิศทางการส่งเสริมการนำแหล่งพลังงานในประเทศมาใช้และการส่งเสริมพลังงานที่สะอาด เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม รวมถึง ยกกระดานรายได้ประชาชน มีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น</p>	<p>กระทรวงพลังงานเป็นองค์กรสมรรถนะสูง บริหารงานตามหลักธรรมาภิบาลและเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศที่น่าเชื่อถือ</p>
<p>สำเร็จตามแผน ร้อยละ</p>	<p>สำเร็จตามแผน ร้อยละ</p>	<p>สำเร็จตามแผน ร้อยละ</p>	<p>สำเร็จตามแผน ร้อยละ</p>
<p><b>100</b></p>	<p><b>100</b></p>	<p><b>95</b></p>	<p><b>100</b></p>



# แผนปฏิบัติการราชการเรื่องที่ 1

## การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

สำเร็จตามแผน ร้อยละ **100**

เป้าหมาย	ผลงานสำคัญ
ประเทศไทยมีพลังงานเพียงพอต่อความต้องการของประชาชน	<p>การจัดการพลังงานเพียงพอต่อความต้องการใช้</p> <p>การจัดการไฟฟ้าเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในแผน PDP <b>53,336</b> เมกะวัตต์</p> <p>มีการจัดหาเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในประเทศต่อเนื่อง โดยมีการเปิดให้สิทธิสำรวจฯ แหล่งใหม่ (รอบที่ 24)</p> <p>มีการบริหารจัดการการเปลี่ยนผ่านแหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณและบงกชจากระบบสัมปทานสู่ <b>PSC*</b></p>
ระบบบริหารจัดการและการวางโครงสร้างพื้นฐานที่มีประสิทธิภาพ	<p>การก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐาน โครงการ <b>LNG Receiving Terminal</b> แห่งใหม่ จ.ระยอง แล้วเสร็จร้อยละ <b>100</b> กำลังการผลิต <b>7.5 ล้านตัน/ปี</b></p> <p>ก่อสร้างระบบ <b>ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ</b> ก้าวหน้า <b>95</b> เส้นที่ <b>5</b> ร้อยละ</p> <p>ดำเนินงานโครงการเพื่อพัฒนางานด้าน <b>สมาร์ตกริด</b> <b>29</b> แผนงาน/โครงการ</p>
ส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานที่สร้างมูลค่าเพิ่ม	<p>มีการดำเนินงานตามแผนงาน <b>การเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 (ช่วงปี 2564-2566)</b></p> <p>โดยในปี พ.ศ. 2565 มีเพียง <b>การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย</b> รายเดียวที่นำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) จาก Shipper รายใหม่ 7 ราย ที่สมัครในปี 2564 เนื่องจากราคา LNG โลกยังผันผวนและมีราคาแพง</p>

\* PSC = Production Sharing Contract ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต



## แผนปฏิบัติการราชการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแลราคา และสร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ

สำเร็จตามแผน  
ร้อยละ **100**

เป้าหมาย	ผลงานสำคัญ
<p><b>ประชาชนเข้าถึงพลังงาน ในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพ และต้นทุนที่แท้จริง</b></p>	<p><b>การกำกับดูแลราคาพลังงานให้เหมาะสม</b></p> <p><b>เตรียมความพร้อม สู่สภาวะการแข่งขัน ในตลาดค้าปลีก</b> น้ำมันเชื้อเพลิง และก๊าซ LPG ของประเทศไทย โดยมี ผลการศึกษาแล้วเสร็จ</p> <p><b>ทบทวนต้นทุน ในการรับซื้อไฟฟ้า จากพลังงาน หมุนเวียน</b> โดยมีผลการศึกษา แล้วเสร็จ</p>
<p><b>อุตสาหกรรมพลังงาน เป็นไปอย่างถูกต้อง เหมาะสม มีการกำกับเป็นไปตาม มาตรฐานสากล และมีประสิทธิภาพ</b></p>	<p><b>การตรวจตราและกำกับ สถานประกอบกิจการพลังงาน</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ ด้านคุณภาพ</li> <li>▶ ด้านความปลอดภัย</li> <li>▶ ด้านการสำรอง</li> </ul> <p>ในสถานบริการน้ำมันเชื้อเพลิง <b>เป็นไปตามแผนและมาตรฐาน ของกรมธุรกิจพลังงาน</b></p> <p><b>ยกระดับระบบจัดการข้อมูลสารสนเทศ ของห้องปฏิบัติการทดสอบคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง</b></p>



## แผนปฏิบัติการราชการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน

สำเร็จตามแผน  
ร้อยละ **95**

เป้าหมาย	ผลงานสำคัญ
<b>ประชาชนใช้พลังงาน อย่างมีประสิทธิภาพ</b>	<b>ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศ</b> ในปี 2565 <b>ใกล้เคียงแผน</b> เนื่องจากอยู่ในช่วงฟื้นตัว ทางเศรษฐกิจหลังจากสถานการณ์โรคโควิด-19
<b>มีส่วนการผลิต และการใช้พลังงาน ทดแทนในประเทศ เพิ่มขึ้น</b>	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน <b>ใกล้เคียงแผน</b> เนื่องจากอยู่ในช่วงฟื้นตัวทางเศรษฐกิจภายหลัง จากสถานการณ์โรคโควิด-19 โดยมีแนวโน้มที่ดีขึ้น  มีการปรับปรุงแผนด้านพลังงานทดแทน <b>เพิ่มสัดส่วนพลังงานทดแทน</b> ในแผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (แผน PDP)
<b>ยกระดับรายได้ ประชาชนมีความ เป็นอยู่ที่ดีขึ้น</b>	ส่งเสริมการบริหาร และจัดการพลังงาน ครบวงจร <b>ในชุมชน</b> <b>ระดับตำบลและเครือข่ายพลังงานชุมชน</b> ได้ตามเป้าหมาย <b>820</b> อปท.  <b>สนับสนุนการใช้ เทคโนโลยีพลังงาน ระดับชุมชน</b> อาทิ ตู้อบพลังงานแสงอาทิตย์ ระบบอบแห้งแสงอาทิตย์



## แผนปฏิบัติการราชการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใส เป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาล ให้สังคมเชื่อถือ

สำเร็จตามแผน  
ร้อยละ **100**

เป้าหมาย	ผลงานสำคัญ
<p><b>กระทรวงพลังงาน เป็นองค์กร สมรรถนะสูง</b></p>	<p>ปรับโครงสร้างองค์กรเพื่อรองรับการดำเนินงาน <b>กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ</b> ได้ปรับโครงสร้างให้มี กองบริหารสัญญาแบ่งปันผลผลิต เพื่อดำเนินการกำกับดูแลการบริหารสัญญา ตามระบบบริหารจัดการปิโตรเลียมรูปแบบ สัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)</p>
<p><b>ศูนย์ข้อมูลพลังงาน ของประเทศ ที่น่าเชื่อถือ</b></p>	<p>เกิด<b>ศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ</b> ในลักษณะหน่วยงานที่ตั้งขึ้นเป็นการภายใน ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน</p>
<p><b>กระทรวงพลังงาน บริหารงาน ตามหลักธรรมาภิบาล</b></p>	<p>ผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใส ในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ หรือ ITA ปี 2565 <b>เพิ่มขึ้น</b>จาก ปี 2564 โดยได้ผลคะแนน <b>93.28</b> คะแนน</p>





# 4

ผลงานเด่น  
ตามนโยบาย





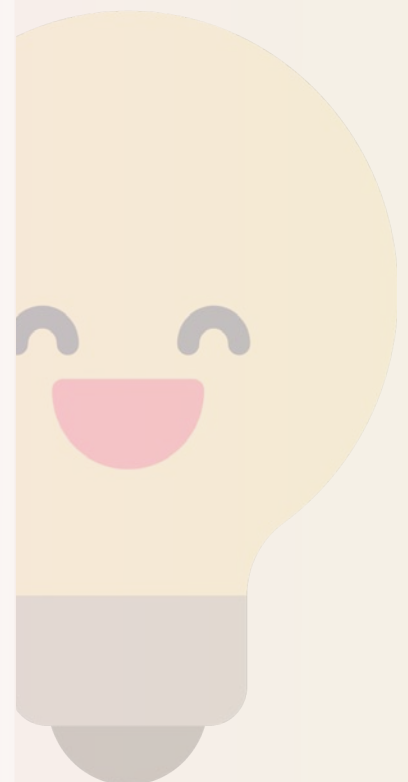
# สรุปผลงานสำคัญกระทรวงพลังงาน ปี 2565

## ลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน

- ลดภาระค่า Ft ต่อเนื่องในปี 2565**  
 กฟผ. รับภาระชั่วคราวกว่า 150,000 ล้านบาท  
 และใช้งบกลางอุดหนุนประมาณ 9,000 ล้านบาท
- รักษาระดับราคายาขายปลีกน้ำมันดีเซลและส่วนลดน้ำมันเบนซิน**  
 รักษาระดับราคาน้ำมันดีเซลช่วงต้นปี ไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร  
 ตั้งแต่ช่วงพฤษภาคม 2565 ไม่เกิน 35 บาทต่อลิตร  
 และช่วยเหลือราคาน้ำมันเบนซินโดยให้ส่วนลดกับกลุ่มรถจักรยานยนต์สาธารณะ  
 (โดยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงอุดหนุนน้ำมันดีเซลประมาณ 90,000 ล้านบาท)  
 ข้อมูล ณ พฤษภาคม 2566
- ตรึงราคาก๊าซหุงต้ม LPG**  
 สำหรับประชาชนทั่วไป อยู่ที่ 318 บาท ต่อถัง 15 กิโลกรัมต่อเนื่องจากปี 2564  
 ถึงเดือน มีนาคม 2565
- ช่วยเหลือค่าก๊าซหุงต้ม LPG สำหรับผู้มีรายได้น้อยผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ**  
 เพิ่มอีก 55 บาท/คน/3 เดือน เป็น 100 บาท/คน/3 เดือน
- ช่วยเหลือค่าก๊าซหุงต้ม LPG สำหรับกลุ่มร้านค้า แผงลอยอาหาร**  
 ที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ 100 บาท/คน/เดือน
- ตรึงราคายาขายปลีกก๊าซ NGV**
  - สำหรับรถยนต์ทั่วไป 15.59 บาท/กิโลกรัม ( 1 ม.ค. - 15 ก.ย. 2565)
  - สำหรับแท็กซี่โครงการเอ็นจีวีเพื่อลดมลพิษ 13.62 บาท/กิโลกรัม

## สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

- จัดทำแผนพลังงานชาติ**  
 มุ่งสู่การลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์  
 (Carbon Neutrality) ภายใน ปี ค.ศ. 2050
- การบริหารจัดการการเปลี่ยนผ่าน**  
 จากระบบสัมปทานสู่ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต  
 และบริหารจัดการให้มีการผลิตก๊าซธรรมชาติอย่างต่อเนื่อง (G1 และ G2)
- เปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบ 24 ในประเทศ**  
 คาดว่าก่อให้เกิดการลงทุนเพิ่มขึ้นกว่า 1,500 ล้านบาท
- การกำกับกำกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศช่วยสร้างรายได้**  
 จากการจัดเก็บค่าภาคหลวงปิโตรเลียมและอื่น ๆ กว่า 100,000 ล้านบาท/ปี
- จัดทำ Roadmap เทคโนโลยีการดักจับ การใช้ประโยชน์ และการกักเก็บคาร์บอน (CCUS/CCS)**  
 สนับสนุนให้ประเทศไทยบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน  
 (Carbon Neutrality)
- บริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน**  
 ดำเนินมาตรการปรับเปลี่ยนให้ใช้เชื้อเพลิงราคาต่ำ  
 และจัดหาก๊าซในประเทศและเพื่อนบ้านเพิ่มเติม  
 รวมทั้งมาตรการอื่นๆ ส่งผลให้สามารถลดการนำเข้าก๊าซ spot LNG ที่มีราคาแพง  
 คิดเป็นผลประหยัดได้ 78,969 ล้านบาท (ม.ค.-ธ.ค. 2565)





## ส่งเสริมการลงทุนและกระตุ้นเศรษฐกิจ

- การพัฒนาระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อต่อเนื่อง (มูลค่าโครงการ 13,300 ล้านบาท)
- การลงทุนก่อสร้างท่าเทียบเรือ LNG Receiving Terminal ลงทุนปี 2565 กว่า 10,600 ล้านบาท (ทั้งโครงการ 41,400 ล้านบาท)
- การลงทุนก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 5 ปี 2565 ลงทุนกว่า 3,200 ล้านบาท (ทั้งโครงการ 96,500 ล้านบาท)
- การพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าทุกภาคทั่วประเทศ 12,118 ล้านบาท
- โครงการพลังงานทดแทนเพื่อเศรษฐกิจฐานรากในระดับชุมชนทั่วประเทศ ครอบคลุมเงิน 871 ล้านบาท
- โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก อยู่ระหว่างการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า คาดว่าจะเกิดการลงทุน 27,626 ล้านบาท



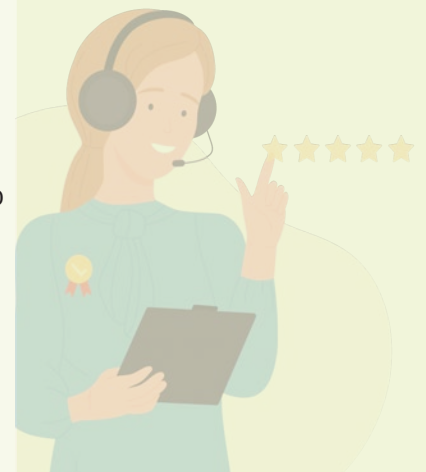
## ส่งเสริมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

- การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ อาทิ โครงการโซลาร์ภาคประชาชน เป้าหมายปี 2565 10 MW
- การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะ ชยะชุมชน ไม่เกิน 282.98 MW ชยะอุตสาหกรรมไม่เกิน 100 MW
- การปรับปรุงแผนพลังงานด้านพลังงานทดแทน (RE) เพิ่มสัดส่วน RE ในแผน PDP
- การส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) สนับสนุนการติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้ารองรับ EV
- การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC) กฎกระทรวง BEC อยู่ระหว่างรอประกาศในราชกิจจานุเบกษา
- การประหยัดพลังงานในหน่วยงานอาคารภาครัฐ



## อำนวยความสะดวกการให้บริการ

- ด้านไฟฟ้า
  - ลดระยะเวลาขอรับใบอนุญาตสำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้า
  - การรับแจ้งยกเว้นกิจการไฟฟ้าที่ไม่ต้องขอรับใบอนุญาตฯ ทุกประเภท สามารถยื่นผ่าน mobile application
- ด้านก๊าซปิโตรเลียมเหลว/ก๊าซธรรมชาติ
  - ลดขั้นตอนการดำเนินงานการออกใบอนุญาตกิจการ กังขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว
  - ลดระยะเวลาการขอใบอนุญาตประกอบกิจการสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ
- ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง
  - ลดระยะเวลาการออกใบอนุญาตประกอบกิจการน้ำมันฯ
  - ลดระยะเวลากระบวนการจดทะเบียนเป็นผู้ค้าน้ำมัน
- ด้านการให้บริการแบบอิเล็กทรอนิกส์ (E-service) ผ่านเว็บไซต์ของแต่ละบริการ
- ด้านการจัดการพลังงานในโรงงาน/อาคารควบคุม สามารถจัดอบรมผู้รับผิดชอบด้านพลังงานในรูปแบบออนไลน์ และสอบขึ้นทะเบียนได้





# ผลงานสำคัญกระทรวงพลังงาน ปี 2565

ในช่วงปี พ.ศ. 2565 มีเหตุการณ์สำคัญที่ส่งผลกระทบต่อสถานการณ์และนโยบายด้านพลังงาน ได้แก่ สงครามระหว่างรัสเซียซึ่งเป็นผู้ส่งออกน้ำมันรายสำคัญของโลก และยูเครนซึ่งเป็นผู้ส่งออกอาหารและธัญพืช ทำให้ราคาน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ และสินค้าโภคภัณฑ์ในตลาดโลกราคาสูงขึ้นเป็นอย่างมาก ประกอบกับอัตราเงินเฟ้อทั่วโลกที่สูงขึ้น เป็นประวัติการณ์และการปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายของธนาคารกลางทั่วโลกรองรับการเริ่มฟื้นตัวของเศรษฐกิจจากการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ซึ่งมีแนวโน้มกลับเข้าสู่ภาวะปกติ ส่งผลให้ราคาไฟฟ้าและน้ำมันของประเทศไทยปรับตัวสูงขึ้นตามภาวะต้นทุนเชื้อเพลิงในตลาดโลก



กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการบรรเทาและรองรับผลกระทบจากสถานการณ์วิกฤตราคา ด้านพลังงานเพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานให้แก่ประชาชน ด้วยการปรับเปลี่ยนเชื้อเพลิงมาทดแทน ก๊าซธรรมชาตินำเข้าที่มีราคาสูง การลดการใช้ ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าของภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรม เป็นต้น นอกจากนี้ ยังมีการดำเนินการ ผลักดันให้บรรลุมูลค่าที่มั่นคงและพันธกิจของกระทรวงพลังงาน ใน **5 มิติ** คือ

## 1 มิติการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน

รวมมูลค่ากว่า **264,000** ล้านบาท

- 2 มิติด้านการสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน
- 3 มิติการกระตุ้นการลงทุนและกระตุ้นเศรษฐกิจ
- 4 มิติการส่งเสริมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
- 5 มิติการอำนวยความสะดวกในการให้บริการแก่ประชาชน

รวมมูลค่ากว่า **260,000** ล้านบาท

รายละเอียด ดังนี้



## มิติที่ 1 การลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน

ระหว่างปี พ.ศ. 2563 – 2565 ที่ทั่วโลกรวมถึงประเทศไทยเผชิญกับทั้งสถานการณ์โควิด-19 และวิกฤตราคาพลังงานจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน กระทรวงพลังงานได้ช่วยบรรเทาภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานแก่ประชาชนอย่างต่อเนื่อง ดังนี้

### ไฟฟ้า



**143,365**

(กฟผ. รับภาระหนี้ชั่วคราว 114,000 ล้านบาท)

ปี 2565  
(ล้านบาท)

### น้ำมันเชื้อเพลิง

**90,018**



สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง  
กลุ่มน้ำมัน ณ วันที่  
25 ธ.ค. 2565 = -79,042 ล้านบาท

### ก๊าซหุงต้ม

ปี 2565

ใช้เงินรวม

**265,398** ล้านบาท



**20,597**

สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง  
กลุ่ม LPG ณ วันที่  
5 ธ.ค. 2565 = -44,113 ล้านบาท

### ก๊าซ NGV



**11,418**

ปี 2563-2564  
(ล้านบาท)

**116,670**

(กฟผ. รับภาระหนี้ชั่วคราว 36,000 ล้านบาท)

**16,500**

สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง  
กลุ่มน้ำมัน ณ วันที่  
27 ธ.ค. 2563 = 36,588 ล้านบาท  
26 ธ.ค. 2564 = 18,244 ล้านบาท

ลดอัตราเก็บเงินเข้ากองทุน  
เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน  
17,700 ล้านบาท

**20,212**

สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง  
กลุ่ม LPG ณ วันที่  
27 ธ.ค. 2563 = -9,107 ล้านบาท  
26 ธ.ค. 2564 = -22,724 ล้านบาท

**1,312**

ปี 2563-2564

ใช้เงินรวม

**154,694** ล้านบาท



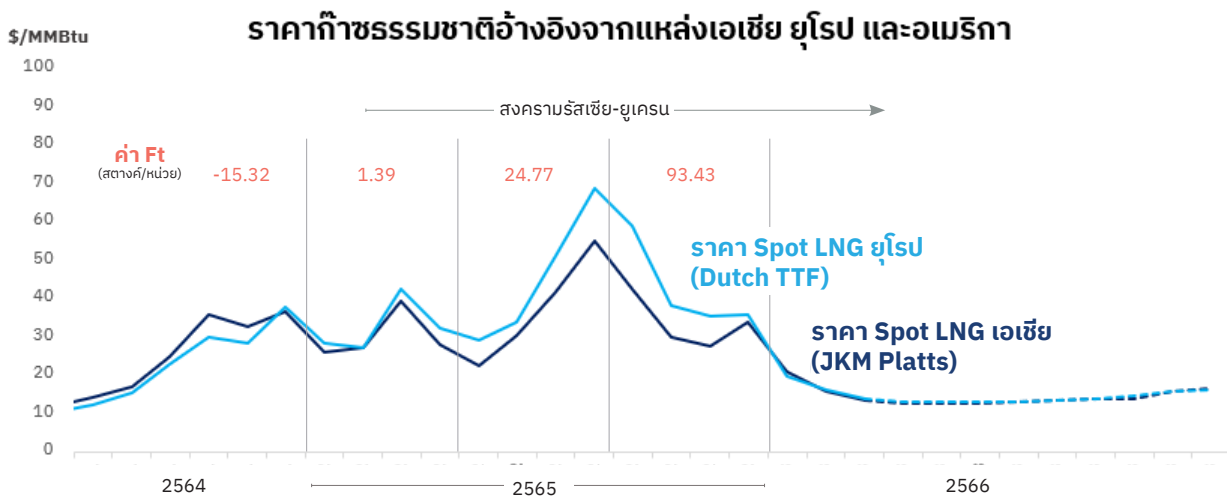
โครงการ  
“วันเซฟ”



## 1.1 มาตรการการลดภาระค่าไฟฟ้าภาคครัวเรือนและกิจกรรมขนาดเล็ก

ในระหว่างปี พ.ศ. 2559 - 2564 ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ หรือ ค่า Ft ของประเทศไทยมีค่าระหว่างติดลบ 37.29 ถึง ติดลบ 4.8 สตางค์ จากราคาซื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเหลวแบบสัญญาสัญญาจร หรือ Spot LNG ที่ต่ำกว่า 10 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียูอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม ช่วงปลายปี พ.ศ. 2564 ราคา Spot LNG เพิ่มขึ้นแตะระดับ 20-40 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู ประกอบกับค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงหลังจากสถานการณ์โรคโควิด-19 เริ่มคลี่คลาย

ในปี 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจึงมีมติให้ทยอยขึ้นค่า Ft เป็น จำนวน 3 รอบ โดยการขึ้นค่า Ft มาจากสาเหตุสำคัญ คือ ความจำเป็นต้องนำเข้า Spot LNG ที่มีราคาสูงถึง 50-70 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู จากภาวะสงครามรัสเซีย-ยูเครน มาใช้ในการผลิตไฟฟ้าทดแทนก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยซึ่งกำลังการผลิตลดลงจากการเปลี่ยนผ่านสัมปทาน รวมถึงเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในพม่าที่จัดส่งได้น้อยกว่าศักยภาพการผลิตตามเป้าหมายจากเหตุการณ์ความไม่สงบภายในประเทศ ซึ่งเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนส่วนใหญ่จากภาระค่าไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากราคาค้นทุนซื้อเพลิงการผลิตไฟฟ้างดงกล่าว กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการลดค่าไฟฟ้าสำหรับภาคครัวเรือนและภาคกิจการขนาดเล็ก โดยทยอยปรับการขึ้นค่า Ft อย่างต่อเนื่องตลอดปี 2565 สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารวมกว่า 25 ล้านราย ดังนี้



รอบบิลเดือนมกราคม ถึง เมษายน 2565 ค่า Ft อยู่ที่ 1.39 สตางค์ต่อหน่วย (ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยอัตรา 3.78 บาทต่อหน่วย) ผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับการบรรเทาผลกระทบ 25.42 ล้านราย

รอบบิลเดือนพฤษภาคม ถึง สิงหาคม 2565 ค่า Ft อยู่ที่ 24.77 สตางค์ต่อหน่วย (ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยอัตรา 4 บาทต่อหน่วย) ช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือนโดยลด Ft ลง 23.38 สตางค์ต่อหน่วย ผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับการบรรเทาผลกระทบ 18.81 ล้านราย

รอบบิลเดือนกันยายน ถึง ธันวาคม 2565 ค่า Ft อยู่ที่ 93.43 สตางค์ต่อหน่วย (ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยอัตรา 4.72 บาทต่อหน่วย) ช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน โดยลด Ft ตามหน่วยไฟฟ้าที่กำหนดผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับการบรรเทาผลกระทบ 20.32 ล้านราย



มาตรการลดภาระค่าไฟฟ้าปี 2565 ดังกล่าว ใช้ชงกลางในการอุดหนุนประมาณ 9,000 ล้านบาท และตั้งแต่เดือนกันยายน 2564 - ธันวาคม 2565 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยรับภาระหนี้ชั่วคราว กว่า 150,000 ล้านบาท ซึ่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมีแนวทางการเรียกเก็บเพื่อชดเชยต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงคืนให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเมื่อราคาเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้ามีแนวโน้มลดลงและก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย ททยอยเข้าสู่ระบบการผลิตไฟฟ้ามากขึ้น ในปี พ.ศ. 2566 ต่อไป

## 1.2 มาตรการการรักษาระดับราคาน้ำมันเชื้อเพลิง



ในช่วงเดือนมีนาคม ถึง กรกฎาคม 2565 ราคาน้ำมันดิบตลาดโลกมีระดับราคาสูงกว่า 100 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และน้ำมันสำเร็จรูปประเภทดีเซลสูงถึงระดับ 140-150 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากความตระหนักในมาตรการคว่ำบาตรรัสเซีย ทำให้ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในประเทศขยับสูงกว่า 35 บาท/ลิตร กระทรวงพลังงานจึงได้ดำเนินมาตรการรักษาระดับราคาขายปลีกดีเซล และส่วนลดน้ำมันเบนซินแก่กลุ่มรถจักรยานยนต์สาธารณะ โดยใช้งบประมาณจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงประมาณ 90,000 ล้านบาท และชงกลางกว่า 18 ล้านบาท เพื่อดำเนินมาตรการ ดังนี้

- รักษาระดับราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลทั่วประเทศ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง เมษายน 2565 ไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร และระหว่างเดือนพฤษภาคม ถึง ธันวาคม 2565 อุดหนุนราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลส่วนที่เกิน 30 บาทต่อลิตร ตามสถานการณ์ราคาที่ผันผวนในระดับราคาที่เหมาะสม รวมวงเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ในการรักษาระดับราคาขายปลีกและอุดหนุนราคาน้ำมันดีเซล ตั้งแต่มกราคม ถึง ธันวาคม 2565 ประมาณ 90,000 ล้านบาท
- ส่วนลดค่าน้ำมันเบนซินให้กับกลุ่มรถจักรยานยนต์สาธารณะ ภายใต้โครงการ “วินเซฟ” โดยมีวินมอเตอร์ไซค์ที่จดทะเบียนกับกรมการขนส่งทางบกเข้าร่วมโครงการ 44,651 ราย สถานีบริการน้ำมันที่เข้าร่วมโครงการ 1,806 แห่ง ผู้เข้าร่วมโครงการจะได้รับส่วนค่าน้ำมันที่รัฐร่วมจ่ายร้อยละ 50 ไม่เกิน 50 บาทต่อคนต่อวัน และไม่เกิน 250 บาทต่อคนต่อเดือน ระหว่างเดือนพฤษภาคม ถึง กรกฎาคม 2565 รวมใช้งบประมาณชงกลาง 18 ล้านบาท

ทั้งนี้ ฐานะเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ วันที่ 25 ธันวาคม 2565 มีสถานะติดลบ 123,155 ล้านบาท แยกเป็นบัญชีน้ำมันติดลบ 79,042 ล้านบาท และบัญชี LPG ติดลบ 44,113 ล้านบาท โดยสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงได้กู้เงินจากสถาบันการเงินเพื่อเสริมสภาพคล่องวงเงินกู้ ตามที่ได้รับการอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีในกรอบวงเงิน 40,000 ล้านบาท และมีแผนเริ่มเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงอีกครั้งเมื่อราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกปรับลดราคาลงในปี พ.ศ. 2566 ต่อไป

### ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสุทธิ

ติดลบ 123,155 ล้านบาท



ณ วันที่ 25 ธันวาคม 2565



### 1.3 มาตรการตรึงราคาก๊าซหุงต้ม

ในปี 2565 ราคาก๊าซหุงต้ม หรือ LPG ในตลาดโลกได้ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องจากสถานการณ์ระหว่างรัสเซียและยูเครน โดยในเดือนกุมภาพันธ์ 2565 ถึงเดือนมีนาคม 2565 ราคา LPG ตลาดโลกเพิ่มขึ้นร้อยละ 15 จากระดับ 765 เหรียญสหรัฐต่อตัน มาอยู่ที่ระดับ 883 เหรียญสหรัฐต่อตัน เทียบเท่าราคาก๊าซหุงต้ม 463 บาท ต่อถัง 15 กิโลกรัม ส่งผลให้ราคา ณ โรงกลั่นช่วงเดือนมีนาคม 2565 ปรับเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 10 ทำให้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงปรับเพิ่มการจ่ายเงินเพื่อตรึงให้ราคาขายปลีก LPG ขนาดถัง 15 กิโลกรัมให้อยู่ที่ 318 บาท ซึ่งเป็นราคาที่คงที่ตั้งแต่เดือนเมษายน 2563 โดยสถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ เดือนมีนาคม 2565 ติดลบบัญชี LPG กว่า 28,000 ล้านบาท เข้าใกล้กรอบวงเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในส่วนของบัญชีก๊าซ LPG ที่มีเพดานติดลบได้ไม่เกิน 29,000 ล้านบาท ดังนั้น คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) จึงมีมติเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565 ทயอยปรับขึ้นราคาก๊าซหุงต้ม เดือนละ 1 บาทต่อกิโลกรัม ระหว่างเดือนเมษายน ถึง กันยายน 2565 โดยพิจารณาอัตราเพิ่มไม่ให้เกิดผลกระทบต่อประชาชนมากเกินไป อย่างไรก็ตาม หลังจากการขึ้นราคาต่อเนื่องมารวม 6 เดือน กบง. ได้พิจารณาแนวทางการบรรเทาผลกระทบโดยทบทวนการกำหนดราคา LPG เพื่อให้เหมาะสมกับสถานการณ์ในปัจจุบัน โดยได้มีมติที่เกี่ยวข้องราคาก๊าซหุงต้ม ดังนี้



- ตรึงราคาขายปลีก กบง. มีมติเมื่อวันที่ 7 กันยายน 2565 ให้ ตรึงราคาขายปลีกเดือนตุลาคม 2565 ให้อยู่ที่ระดับ 408 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม และ มีมติ กบง. เพิ่มเติม เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2565 ให้ตรึงราคา LPG ในราคาเดิมต่อเนื่องถึงเดือนธันวาคม 2565 ทั้งนี้ ตลอดปี 2565 มีการใช้วงเงินจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงทั้งสิ้น 19,177 ล้านบาท

- ช่วยเหลือราคา LPG แก่กลุ่มผู้มีรายได้น้อยที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ โดยช่วยเหลือผู้มีรายได้น้อยผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จากเดิม 45 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน เพิ่มอีก 55 บาท เป็น 100 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน โดยใช้งบประมาณ (งบกลาง) ระหว่างเดือนเมษายน ถึง เดือนธันวาคม 2565 รวม 668.76 ล้านบาท

- ส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้ม กลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ช่วยเหลือกลุ่มผู้ค้าที่เป็นผู้มีรายได้น้อยที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวน 100 บาทต่อคน ต่อเดือน ถึงธันวาคม 2565 วงเงินประมาณ 6.16 ล้านบาท โดยมีผู้มาใช้สิทธิ์เฉลี่ย 5,500 รายต่อเดือน





## 1.4 มาตรการช่วยเหลือราคาก๊าซ NGV กลุ่มรถโดยสารสาธารณะและรถยนต์ทั่วไป



กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการตรึงราคาขายปลีกก๊าซ NGV โดยช่วยเหลือส่วนต่างราคา NGV สำหรับรถยนต์ NGV ทั่วไป และรถแท็กซี่โดยสารสาธารณะ ด้วยวงเงินรวมประมาณ 11,418 ล้านบาท ดังนี้

- รถยนต์ NGV ทั่วไป สนับสนุนเป็น 3 ระยะ คือ ระหว่าง 1 มกราคม ถึง 15 กันยายน 2565 ชื้อ NGV ในราคา 15.59 บาทต่อกิโลกรัม ใช้วงเงินประมาณ 5,500 ล้านบาท ระหว่าง 16 กันยายน ถึง 15 ธันวาคม 2565 ชื้อ NGV ในราคา 16.59 บาทต่อกิโลกรัม วงเงินประมาณ 4,650 ล้านบาท และ ระหว่าง 16 ธันวาคม – 31 ธันวาคม 2565 ในราคา 17.59 บาทต่อกิโลกรัม วงเงินประมาณ 403 ล้านบาท รวม 10,553 ล้านบาท
- แท็กซี่โครงการเอ็นจีวีเพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายเดียวกัน ระหว่างเดือนมกราคม ถึง เดือนธันวาคม 2565 ชื้อ NGV ในราคา 13.62 บาทต่อกิโลกรัม มีผู้เข้ารับการใช้สิทธิ์ 16,000 ราย ใช้วงเงินประมาณ 865 ล้านบาท



## มิติที่ 2 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

### 2.1 การบริหารจัดการสถานการณ์ฉุกเฉินและความผันผวนด้านราคาพลังงาน

จากสถานการณ์รัสเซียและยูเครนตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2565 ส่งผลให้ราคาเชื้อเพลิงพลังงานปรับตัวสูงขึ้นและมีความผันผวนอย่างรุนแรง โดยเฉพาะราคาก๊าซธรรมชาติเหลวแบบจร หรือ Spot LNG ที่ปรับตัวสูงถึง 50 – 70 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู จากปกติในช่วงหลายปีก่อนหน้าอยู่ที่ระดับประมาณ 10 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู ประกอบกับก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยผลิตได้ในปริมาณน้อยลงในช่วงการเปลี่ยนระบบและเปลี่ยนผ่านผู้ได้รับสิทธิ์ในการจัดหาก๊าซธรรมชาติ ทำให้ต้องนำเข้า LNG จากต่างประเทศเพิ่มเติม ซึ่งในภาวะวิกฤตพลังงานที่ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติพุ่งสูงนี้ได้ส่งผลให้ต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าสูงขึ้นด้วย

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้แต่งตั้ง “คณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน” ขึ้น เพื่อติดตามสถานการณ์ด้านราคาพลังงาน เสนอแนะมาตรการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเพื่อการผลิตไฟฟ้าให้มีเพียงพอสำหรับใช้ในประเทศ และกระทบภาระค่าใช้จ่ายของประชาชนให้น้อยที่สุด ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้เสนอ 3 กลุ่มมาตรการ ดังนี้

(1) **ปรับเปลี่ยนการใช้เชื้อเพลิง** : การใช้เชื้อเพลิงอื่นที่ต้นทุนถูกกว่า Spot LNG ในการผลิตไฟฟ้าทดแทน LNG ได้แก่ น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา การรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนในประเทศ การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะเพิ่มเติม และการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำจากสปป. ลาว เพิ่มเติม

(2) **เร่งผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศ** : ประสานงานกับผู้รับสัมปทานเพื่อหาแนวทางเพิ่มการจัดหาก๊าซในประเทศและแหล่งเมียนมาร์ให้ได้มากที่สุด

(3) **ลดการใช้ก๊าซธรรมชาติ** : บริหารจัดการการใช้ก๊าซธรรมชาติในโรงไฟฟ้าจากภาคปิโตรเคมี และขอความร่วมมือในการประหยัดการใช้พลังงานภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรม รวมถึงเตรียมพร้อมมาตรการการประหยัดพลังงานอย่างเข้มข้นในกรณีที่ราคา Spot LNG สูงกว่า 50 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู ต่อเนื่องกันอย่างน้อย 14 วัน

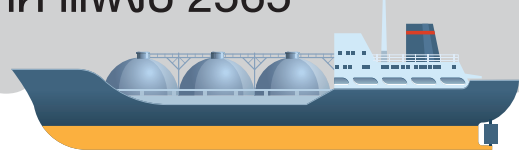
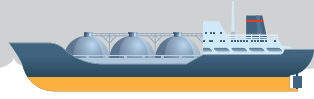
ทั้งนี้ จากการประเมินผลประหยัดตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานตลอดปี พ.ศ. 2565 สามารถช่วยประหยัดค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากการทดแทนการนำเข้า Spot LNG ที่มีราคาแพง ได้ถึง 78,969 ล้านบาท





# มูลค่าผลประโยชน์ จากมาตรการ ลดการนำเข้า LNG เพื่อผลิตไฟฟ้า

ช่วงวิกฤต LNG ราคาแพงปี 2565

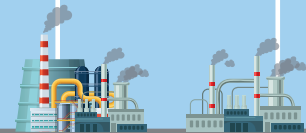


ปรับเปลี่ยน  
การใช้เชื้อเพลิง



ใช้น้ำมันดีเซล  
และน้ำมันเตาทดแทน

35,114 ล้านบาท



เพิ่มการผลิตจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะ  
หน่วยที่ 8 และ หน่วยที่ 4

15,352 ล้านบาท



รับซื้อไฟฟ้าระยะสั้น  
จากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น

298 ล้านบาท

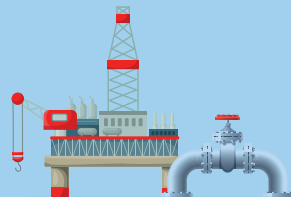


รับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำ  
ระยะสั้น เพิ่มเติมจาก สปป.ลาว

1,414 ล้านบาท

เร่งผลิต  
ก๊าซธรรมชาติ  
จากแหล่งในประเทศ

19,851 ล้านบาท



จัดหาก๊าซในประเทศ  
และเพื่อนบ้านให้ได้มากที่สุด

รวม  
ผลประโยชน์  
ต่อประเทศ  
เกือบ

79,000 ล้านบาท

ลดการใช้  
ก๊าซธรรมชาติ

6,339 ล้านบาท



บริหารจัดการ  
เพื่อลดการใช้ก๊าซธรรมชาติ  
ภาคปิโตรเคมี  
และภาคอุตสาหกรรม

601 ล้านบาท



เจรจาเพื่อลด  
การรับซื้อไฟฟ้า  
ภาคสมัครใจจาก SPP Firm  
ประเภท Co-generation  
ที่ใช้เชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ

เตรียมการแผนความร่วมมือภาคธุรกิจ  
หาก SPOT LNG สูงกว่า 50 เหรียญ  
ต่อเนื่อง 14 วัน  
เป็นมาตรการที่เตรียมการไว้  
ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

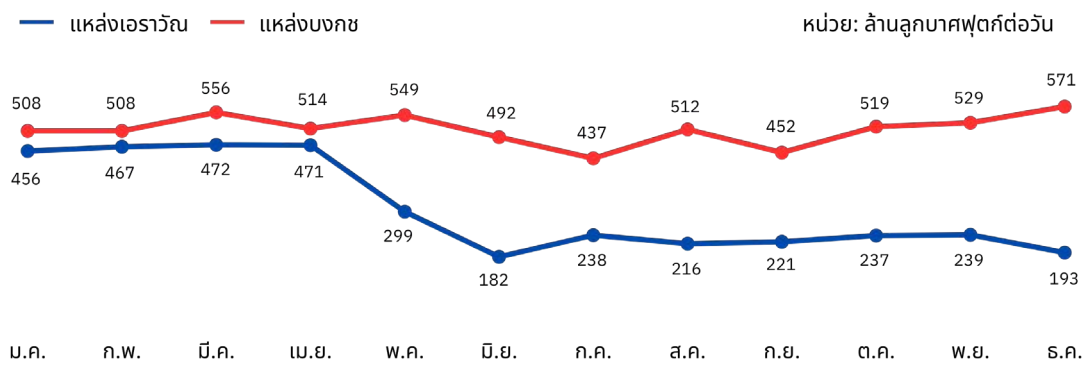


## 2.2 การบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย

### การเปลี่ยนผ่านการดำเนินงานในแหล่งเอราวัณและบงกช

กระทรวงพลังงาน โดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ บริหารจัดการการเปลี่ยนผ่านการดำเนินงานของการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย แหล่งเอราวัณ (แปลง G1/61) และแหล่งบงกช (แปลง G2/61) จากระบบสัมปทานสู่ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract: PSC) ซึ่งมีการเตรียมการตลอดทั้งปี 2565 ให้มีการผลิตก๊าซธรรมชาติอย่างต่อเนื่อง เพื่อเริ่มใช้ระบบ PSC ในช่วงต้นปี 2566 และคาดว่าจะสามารถเร่งผลิตก๊าซธรรมชาติให้มากกว่าเป้าหมายของภาครัฐที่ 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพื่อชดเชยปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติที่ลดลงในช่วงเปลี่ยนผ่าน ทั้งนี้ ในปี 2565 ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้ของแหล่งเอราวัณและแหล่งบงกชในภาพรวมมีดังนี้ (ที่มา: สทพ.)

### ก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้จากแหล่งเอราวัณและแหล่งบงกช ปี 2565

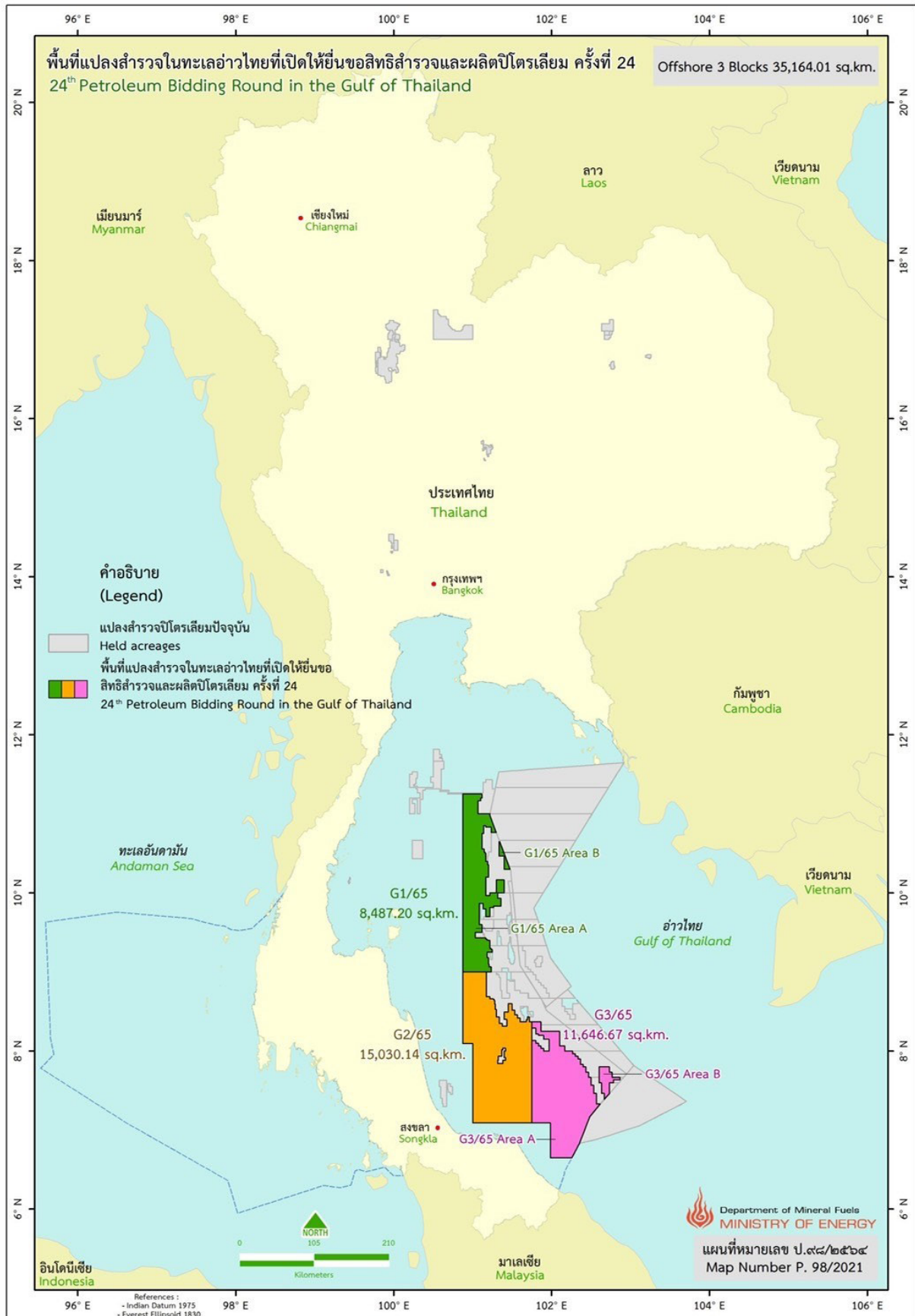


### การเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบ 24

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติมีประกาศการขอรับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตสำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย (ครั้งที่ 24) เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565 จำนวน 3 แปลง ประกอบด้วย แปลง G1/65 G2/65 และ G3/65 บริเวณทะเลอ่าวไทย โดยคณะรัฐมนตรีมีมติเมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2566 ได้มอบอนุมัติให้บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี) ชนะการประมูลในแปลง G1/65 และ G3/65 ขนาดพื้นที่รวม 19,515.42 ตารางกิโลเมตร และ บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ชนะการประมูลในแปลง G2/65 ขนาดพื้นที่ 15,030.14 ตารางกิโลเมตร ดังภาพ



ซึ่งการเปิดขอสิทธิครั้งนี้จะช่วยส่งเสริมให้เกิดการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอย่างต่อเนื่องในพื้นที่ที่มีศักยภาพ เกิดการสร้างงาน การสร้างรายได้แก่ท้องถิ่น รวมทั้งช่วยขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศในภาพรวม โดยจะก่อให้เกิดการลงทุนสำรวจและพัฒนาปิโตรเลียมภายในประเทศตลอดช่วงระยะเวลาสำรวจปิโตรเลียม 6 ปี เป็นเงินไม่น้อยกว่า 1,500 ล้านบาท รวมทั้งได้รับผลประโยชน์พิเศษในรูปแบบของค่าตอบแทนการลงทุนเงินอุดหนุนเพื่อการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย และอื่น ๆ เป็นเงินประมาณ 640 ล้านบาท





## 2.2 การบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย (ต่อ)

### การสร้างรายได้จากการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

การจัดเก็บค่าภาคหลวงปิโตรเลียมและอื่น ๆ จากการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สามารถจัดสรรรายได้ระหว่างมกราคม - ธันวาคม 2565 แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นจำนวน 35,327.11 ล้านบาท รวมจัดเก็บรายได้กว่า 100,000 ล้านบาทต่อปี

### การจัดทำแผนที่นำทางด้านการดักจับ การใช้ประโยชน์ และการกักเก็บคาร์บอน (Carbon Capture Utilization and Storage: CCUS)

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้ร่วมกันศึกษา สำรวจและวิจัยข้อมูลธรณีวิทยา รวมทั้งประสานความร่วมมือกับหน่วยงานอื่นทั้งภาครัฐและภาคเอกชนเพื่อผลักดันการใช้เทคโนโลยี CCUS เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถบรรลุเป้าหมายในการมุ่งสู่การลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิ และการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ โดยมีโครงการนำร่องใน 3 แหล่ง คือ

#### โครงการแอ่งแม่เมาะและแอ่งลำปาง

โครงการแอ่งแม่เมาะและแอ่งลำปาง จังหวัดลำปาง กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ร่วมกับ กรมการพลังงานทหาร การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปตท.สผ. และมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ศึกษาพื้นที่ศักยภาพเพื่อใช้ในการกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากโรงไฟฟ้าถ่านหินแม่เมาะ

#### โครงการพื้นที่อ่าวไทยตอนบน

โครงการพื้นที่อ่าวไทยตอนบน ซึ่งคาดว่าจะมีศักยภาพในการกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในชั้นหินอุ้มน้ำเค็มในพื้นที่อ่าวไทยตอนบน เพื่อจัดการก๊าซที่มีการปลดปล่อยบริเวณพื้นที่จากนิคมอุตสาหกรรมภาคตะวันออกของประเทศ(มาบตาพุด) ซึ่งเป็นแหล่งปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ที่เข้มข้นของประเทศ

#### โครงการอาทิตย์

โครงการอาทิตย์ ตั้งอยู่ในอ่าวไทยนอกชายฝั่งจังหวัดสงขลา ซึ่งจะสามารถเริ่มอัดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ได้จริงภายในปี ค.ศ. 2026

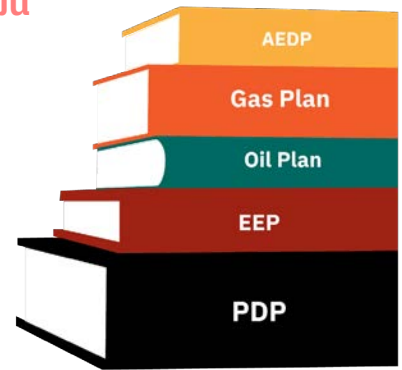




## 2.3 จัดทำแผนพลังงานชาติ และ แผนย่อยรายสาขา 5 แผน

การจัดทำแผนพลังงานชาติและแผนย่อยรายสาขา 5 แผน ได้แก่

- (1) แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP)
- (2) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan)
- (3) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP)
- (4) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) และ
- (5) แผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan)



โดยเป็นการดำเนินงานต่อเนื่องจากปี 2564 และมีกำหนดอนุมัติใช้แผนภายในปี 2566 เพื่อเป็นกรอบการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านพลังงานของภาครัฐและการลงทุนที่ชัดเจนของเอกชนให้ประเทศบรรลุเป้าหมายลดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิ ภายในปี ค.ศ. 2050 โดยมีตามแนวทาง 4 ด้าน คือ

1. การเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนมากกว่า 50%
2. การเพิ่มการใช้รถยนต์ไฟฟ้า (EV) ตามนโยบาย 30@30  
(ตั้งเป้าผลิตรถยนต์ที่ปล่อยมลพิษเป็นศูนย์ ให้ได้อย่างน้อยร้อยละ 30 ของการผลิตทั้งหมด)
3. การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้และการผลิตพลังงานมากกว่า 30%
4. การปรับโครงสร้างพื้นฐานตามนโยบาย 4D1E



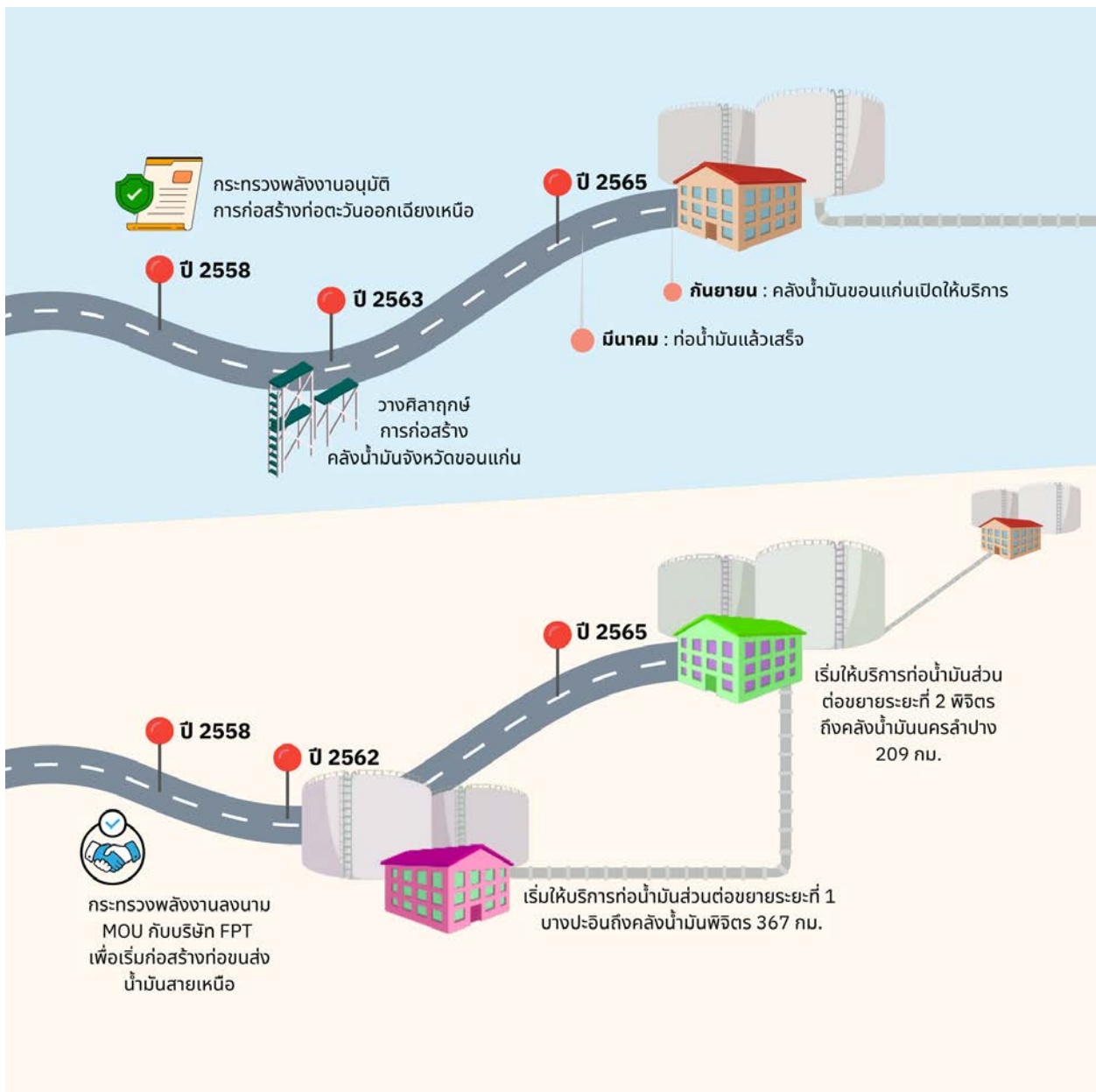
นอกจากนี้ กระทรวงพลังงาน โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน อยู่ระหว่างการร่างแผนบูรณาการการลงทุน Grid Modernization ของประเทศฉบับแรก เพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้าระยะ 5 ปี (ปี 2565 – 2570) เป็นการบูรณาการการลงทุนและจัดลำดับความสำคัญของโครงการของ 3 การไฟฟ้า ทั้งในส่วนระบบผลิต ระบบส่ง และระบบจำหน่าย ซึ่งจะช่วยในเรื่องของการลดขั้นตอน ลดเงินลงทุน



### มิติที่ 3 การกระตุ้นการลงทุนและกระตุ้นเศรษฐกิจ

กระทรวงพลังงานได้อนุมัติให้มีการลงทุนโครงการด้านพลังงานซึ่งช่วยกระตุ้นเศรษฐกิจของประเทศ ประมาณ 260,000 ล้านบาท ทั้งการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านน้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้า รวมถึงโครงการพลังงานทดแทน เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจฐานราก โดยมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่

**การพัฒนาระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ** ในปี 2565 โครงการก่อสร้างส่วนต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือสระบุรี-ขอนแก่น 342 กิโลเมตร คลังน้ำมันขอนแก่น และระบบขนส่งน้ำมันทางท่อภาคเหนือ บางปะอิน-พิจิตร-ลำปาง ระยะทาง 576 กิโลเมตร ที่ดำเนินงานก่อสร้างมาตั้งแต่ ปี 2558 รวมมูลค่าการลงทุนทั้งโครงการรวมประมาณ 13,300 ล้านบาท เสร็จสมบูรณ์ มีประมาณการขนส่งน้ำมันในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ร้อยละ 35 ของศักยภาพสูงสุดของระบบ หรือประมาณ 14,260 ล้านลิตร ส่งผลให้เกิดเสถียรภาพในการขนส่งน้ำมันและเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมันของประเทศ ช่วยลดอุบัติเหตุทางถนน และลดปริมาณการจราจรที่เกิดจากการขนส่งน้ำมัน ช่วยลดการสึกหรอของผิวการจราจร และช่วยลดมลภาวะทางอากาศ โดยภาพรวมของโครงการมี ดังนี้







การขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก เส้นที่ 5 เป็นระบบท่อประธาน (Transmission Pipeline) เพื่อสนับสนุนการเชื่อมโยงการจัดส่งก๊าซธรรมชาติระหว่างฝั่งตะวันออกกับฝั่งตะวันตกของไทย ด้วยกำลังการส่งก๊าซธรรมชาติ 2,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน รองรับการจัดหาและจัดส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในภาคผลิตไฟฟ้ารวมทั้งความต้องการใช้สำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่ง และเป็นโครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกที่ยาวที่สุดของประเทศมีระยะทางรวมทั้งสิ้น 415 กิโลเมตร แบ่งเป็นโครงการระยะที่ 1 จากระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทราและ ระยะที่ 2 ฉะเชิงเทรา ไปยังโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติอำเภอไทรน้อย จังหวัดนนทบุรี และระยะที่ 3 จากสถานีรับ-จ่าย LNG แห่งใหม่ หนองแฟบไปยังมาบตาพุด จังหวัดระยอง ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติดังกล่าวจะเป็นการเพิ่มความมั่นคงในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่ โรงไฟฟ้าบางปะกง โรงไฟฟ้าวังน้อย โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ โดยในปี 2565 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ใช้งบประมาณ 3,203 ล้านบาท จากงบรวมโครงการทั้งสิ้น 96,500 ล้านบาท



การก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลวแห่งใหม่ (หนองแฟบ จ.ระยอง) ดำเนินการโดย ปตท. เพื่อรองรับการนำเข้า LNG ในปริมาณ 7.5 ล้านตันต่อปี ทำให้ศักยภาพในการรองรับการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นเป็น 19 ล้านตันต่อปี โดยในปี 2565 มีการใช้งบลงทุนรวม 10,616 ล้านบาท จากงบประมาณโครงการทั้งสิ้น 38,500 ล้านบาท โดยปัจจุบันดำเนินการแล้วเสร็จและเริ่มใช้งานเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2565

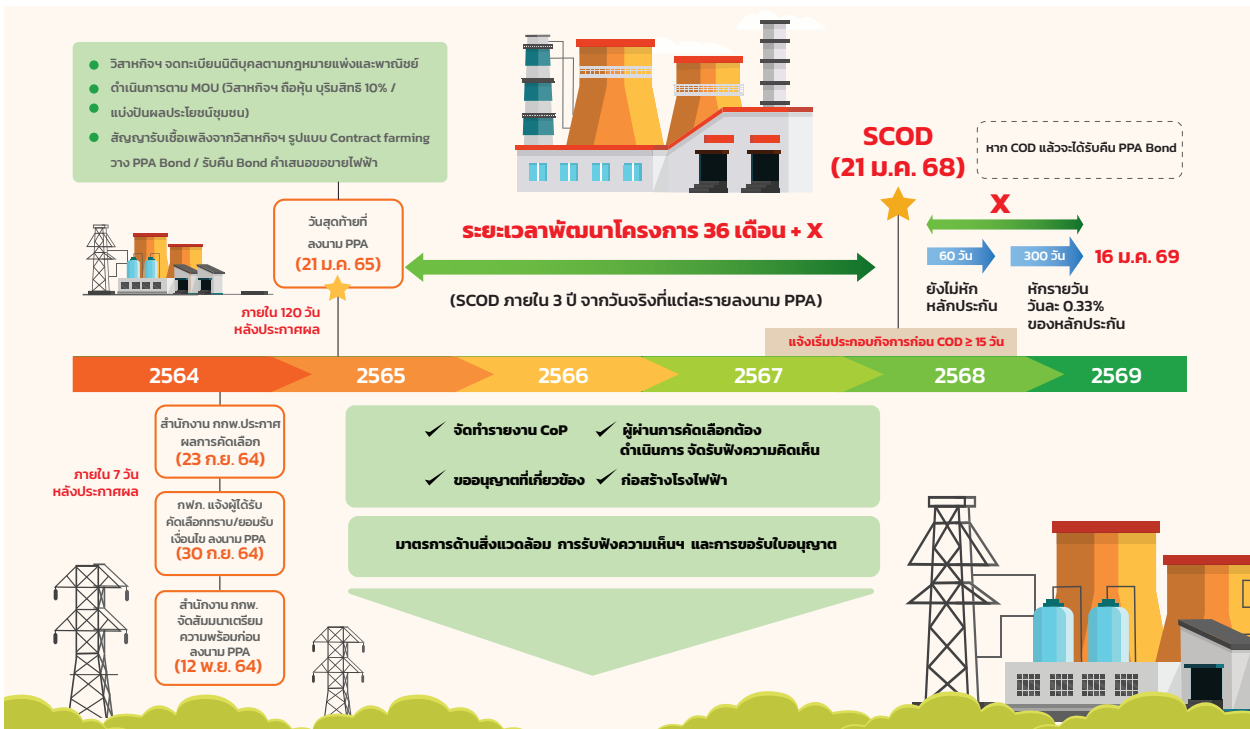


## มิตีที่ 3 การกระตุ้นการลงทุนและกระตุ้นเศรษฐกิจ (ต่อ)

การลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าและพัฒนา ปรับปรุง ขยายระบบส่งไฟฟ้า ของ กฟผ. ในปี 2565 กฟผ. มีการเบิกจ่ายงบลงทุนโรงไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้ารวม 39,623 ล้านบาท โดยโครงการที่ดำเนินการแล้วเสร็จในปี 2565 ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 1-2 เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อเดือนมิถุนายน 2565 และ โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภูและขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว (LNKP) ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อเดือนธันวาคม 2565



การลงทุนโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ตามที่สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศผลการคัดเลือกผู้เข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2564 จำนวน 43 ราย นั้น



ต่อมาปรากฏว่ามีผู้ไปร้องเรียนสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามทุจริตแห่งชาติ (สำนักงาน ป.ป.ช.) เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2564 ให้พิจารณาผลการคัดเลือกผู้เข้าร่วมโครงการ ทำให้ในช่วงปี 2564-2565 สำนักงาน กกพ. มีประกาศเลื่อนการลงทุนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าออกไปทั้งหมด 6 ครั้ง เพื่อรอผลการพิจารณาของสำนักงาน ป.ป.ช. ดังนี้

- ครั้งที่ 1 เปลี่ยนแปลงกรอบระยะเวลาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าออกไปไม่เกิน 30 วัน นับถัดจากวันที่ 21 มกราคม 2565
- ครั้งที่ 2 เปลี่ยนระยะเวลาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าออกไปไม่เกิน 60 วัน นับจากวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2565
- ครั้งที่ 3 เปลี่ยนกรอบระยะเวลาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นวันที่ 2 กรกฎาคม 2565
- ครั้งที่ 4 เปลี่ยนกรอบระยะเวลาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าออกไปไม่เกิน 90 วัน นับตั้งแต่วันที่ 2 กรกฎาคม 2565
- ครั้งที่ 5 เปลี่ยนกรอบระยะเวลาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าออกไปไม่เกิน 90 วัน นับจากตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2565
- ครั้งที่ 6 เปลี่ยนกรอบระยะเวลาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าออกไปไม่เกิน 60 วัน นับจากตั้งแต่วันที่ 29 ธันวาคม 2565



ซึ่งต่อมาเมื่อวันที่ 5 มกราคม 2566 สำนักงาน ป.ป.ช. มีผลการพิจารณาว่าการดำเนินการไม่เข้าข่ายการกระทำผิดตาม พ.ร.บ.ว่าด้วยความผิดเกี่ยวกับการเสนอราคาต่อหน่วยงานภาครัฐ พ.ศ. 2542 ทำให้ในเดือนกุมภาพันธ์ 2566 ผู้ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 41 ราย อยู่ระหว่างพิจารณา 1 ราย และขอยกเลิก 1 ราย ซึ่งกระทรวงพลังงานประเมินว่าเป้าหมายกำลังผลิต 200 เมกกะวัตต์ ตลอดระยะเวลาสัญญาการซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี (2567-2586) จะทำให้มูลค่าการลงทุนก่อสร้าง ค่าเชื้อเพลิง และค่าบำรุงรักษาประมาณ 28,000 ล้านบาท และช่วยเกษตรกร มีรายได้จากการขายเชื้อเพลิงระยะยาว 20 ปี มูลค่าประมาณ 33,800 ล้านบาท และเกิดการสร้างงานสร้างอาชีพ กว่า 23,600 อัตรา ลดการย้ายถิ่นฐานของแรงงานและสร้างความเข้มแข็งให้ชุมชน รวมมูลค่าหมุนเวียนในระบบเศรษฐกิจ กว่า 61,800 ล้านบาท

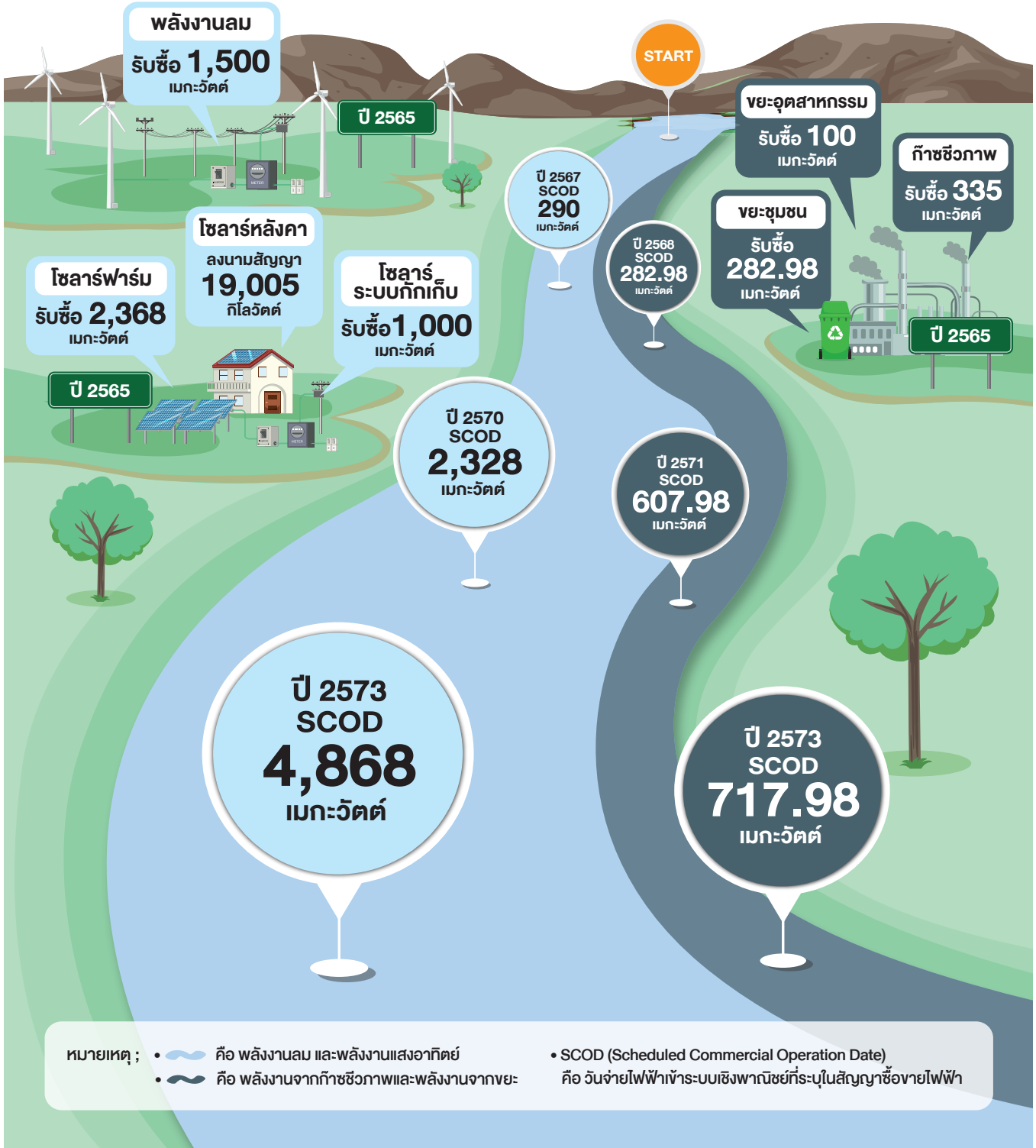
**การส่งเสริมพลังงานทดแทนเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจฐานรากในระดับชุมชนทั่วประเทศ** โดยสนับสนุนผ่านเงินกองทุน เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในการดำเนินงาน กรอบวงเงินปี 2565 มีงบประมาณที่ให้การสนับสนุนรวม 854 ล้านบาท จาก 952 โครงการ โดยจังหวัดที่ได้รับการสนับสนุนงบประมาณรวมสูงที่สุดคือ จังหวัดหนองคาย 24.99 ล้านบาท และโครงการที่ใช้งบสูงสุดคือ โครงการระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ที่ไฟฟ้ายังเข้าไม่ถึง/ไม่มีไฟฟ้า (Mini grid) ประเภทชุมชนพึ่งพาตนเอง บนเกาะหมากน้อย ตำบลเกาะปันหยี จังหวัดพังงา เฟส 2 ขององค์การบริหาร ส่วนตำบลเกาะปันหยี วงเงิน 20.61 ล้านบาท





# การเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด

ปี 2565 เพิ่มสัดส่วนพลังงานสะอาดเป็น 10,000 เมกะวัตต์  
เพื่อจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบภายในปี 2573





## มิติที่ 4 การส่งเสริมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ในปี 2565 กระทรวงพลังงานมุ่งเน้นการเร่งพัฒนาการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยการเพิ่มสัดส่วนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในการผลิตไฟฟ้า ในร่างแผน PDP 2022 จากเดิม 7,000 เมกะวัตต์ เป็น 10,000 เมกะวัตต์ พร้อมกับการประกาศเปิดรับข้อเสนอของเอกชนและประชาชนในการผลิตไฟฟ้าทั้งจากพลังงานทดแทนและพลังงานหมุนเวียน ดังนี้

ปี/ ประเภท	โซลาร์ภาค ประชาชน (Solar Roof)	พลังงาน แสง อาทิตย์ พร้อมระบบ กักเก็บ พลังงาน	พลังงาน แสง อาทิตย์ บนพื้นดิน	พลังงานลม	ก๊าซชีวภาพ จากน้ำเสีย/ ของเสีย	ขยะ อุตสาหกรรม	ขยะชุมชน
<b>2565</b>	- ผลิตแล้ว 5,648 กิโลวัตต์ - ลงนาม สัญญา 19,005 กิโลวัตต์	รับซื้อ 1,000 เมกะวัตต์	รับซื้อ 2,368 เมกะวัตต์	รับซื้อ 1,500 เมกะวัตต์	รับซื้อ 335 เมกะวัตต์	รับซื้อ 100 เมกะวัตต์	รับซื้อ 282.98 เมกะวัตต์
<b>2566</b>	(รับซื้อ ในปีที่ลงนาม ในสัญญา)	ผ่านการ คัดเลือก 994.06 เมกะวัตต์	ผ่านการ คัดเลือก 2,362 เมกะวัตต์	ผ่านการ คัดเลือก 1,490 เมกะวัตต์	ผ่านการ คัดเลือก 0 เมกะวัตต์	ผ่านการ คัดเลือก 100 เมกะวัตต์	ประกาศผล ธันวาคม 2566
<b>ปี SCOD ตามแผน PDP2018 Rev.1 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)</b>							<b>หน่วย : เมกะวัตต์</b>
<b>2567</b>		100	190	-	-	-	-
<b>2568</b>		100	290	250	-	-	282.98
<b>2569</b>		100	258	250	75	100	
<b>2570</b>		100	440	250	75	-	-
<b>2571</b>		200	490	250	75	-	-
<b>2572</b>		200	310	250	70	-	-
<b>2573</b>		200	390	250	40	-	-
<b>รวม</b>		<b>1,000</b>	<b>2,368</b>	<b>1,500</b>	<b>335</b>	<b>100</b>	<b>282.98</b>



## มิตีที่ 4 งานส่งเสริมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (ต่อ)

### การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน/พลังงานหมุนเวียน

#### พลังงานแสงอาทิตย์

o โครงการโซลาร์ภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีกำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ ดำเนินการในปี 2565 ต่อเนื่องจากปี 2564 โดยสำนักงาน กกพ. มีเป้าหมายการรับซื้อปีละ 10 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นพื้นที่ของการไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอย่างละ 5 เมกะวัตต์ ผลการดำเนินงานปี 2565 มีครัวเรือนที่สนใจลงนามในสัญญาแล้ว 19,005 กิโลวัตต์ มีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในปี 2565 จำนวน 5,648 กิโลวัตต์

o สำนักงาน กกพ. มีประกาศเมื่อวันที่ 23 กันยายน 2565 รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการพลังงานหมุนเวียนหรือโรงไฟฟ้าประเภทไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง 4 ประเภท ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน 1,000 เมกะวัตต์ และแบบติดตั้งบนพื้นดิน 2,368 เมกะวัตต์ พลังงานลม 1,500 เมกะวัตต์ และก๊าซชีวภาพจากน้ำเสีย/ของเสีย 335 เมกะวัตต์ รวม 5,203 เมกะวัตต์ โดยมีผู้เสนอขายไฟฟ้ารวม 629 โครงการ และเมื่อเดือนเมษายน 2566 สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศผลการพิจารณาโรงไฟฟ้าที่ผ่านคุณสมบัติจำนวน 175 ราย จำนวน 4,652 เมกะวัตต์

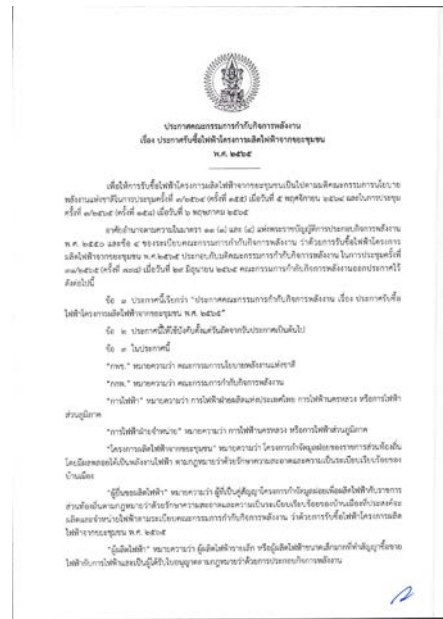
ประเภทเชื้อเพลิง	ผู้ที่ได้รับการคัดเลือก	
	ราย	ปริมาณเสนอขาย เมกะวัตต์ (MW)
1. ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	-	-
2. พลังงานลม	ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็ก (SPP)	20
	ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็กมาก (VSPP)	2
	รวม	22
3. พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็ก (SPP)	24	994.06
4. พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน	ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็ก (SPP)	39
	ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็กมาก (VSPP)	90
	รวม	129
<b>รวม</b>	<b>175</b>	<b>4,852.26</b>



**ขยะชุมชน/ขยะอุตสาหกรรม**

○ สำนักงาน กพพ. มีระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) และมีประกาศรับซื้อในวันที่ 30 มิถุนายน 2566 โดยมีเป้าหมายการรับซื้อไม่เกิน 282.98 เมกกะวัตต์ คำเสนอขอขายไฟฟ้า โดยเปิดรับคำเสนอขอขายไฟฟ้าถึงวันที่ 29 ธันวาคม 2566

○ การจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565 ถึง 2573 สำหรับเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม โดยมีเป้าหมายการรับซื้อ ไม่เกิน 100 เมกกะวัตต์ ซึ่งมีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากขึ้นคำเสนอขายไฟฟ้าและผ่านการคัดเลือก 13 ราย ปริมาณเสนอขาย 100 เมกกะวัตต์



**การส่งเสริมและสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน**

○ โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงานโดยการติดฉลาก โดยได้อนุมัติพิมพ์ฉลากจำนวน 3,850,932 ใบ มีผลประหยัดเกิดขึ้น 122.2 ktoe ต่อปี คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ 3,604.48 ล้านบาท ต่อปี ซึ่งเป็นผลที่ได้ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ (กันยายน 2564 ถึง มกราคม 2566)



○ โครงการสนับสนุนการลงทุนเพื่อปรับเปลี่ยนปรับปรุง เครื่องจักร วัสดุ อุปกรณ์ เพื่อการอนุรักษ์พลังงานโดยให้ทุนบางส่วนในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ เช่น ร้อยละ 30 หรือร้อยละ 20 (โครงการ 70:30 หรือ 80:20) ปัจจุบันโครงการอยู่ขั้นตอนการเบิกจ่าย โดยมีผลประหยัดที่เกิดขึ้น 15.69 ktoe\* คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ 499.11 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลที่ได้ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ (ตุลาคม 2564 ถึง กรกฎาคม 2566)

○ โครงการฉลากประหยัดไฟฟ้าเบอร์ 5 ที่ดำเนินการโดย กพพ. ให้การรับรอง 22 ผลิตภัณฑ์ โดยในปี 2565 ได้มอบฉลากไปแล้วกว่า 15.5 ล้านดวง

○ การประหยัดพลังงานในหน่วยงาน อาคารภาครัฐ โดยส่งเสริมการประหยัดพลังงานในหน่วยงาน อาคารภาครัฐ ร้อยละ 20 (เดือนมีนาคม ถึง สิงหาคม 2565) ตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2565 รวมการใช้ไฟฟ้าลดลง 16.42 ล้านหน่วย และรวมการใช้น้ำมันลดลง 4.44 ล้านลิตร คิดเป็นจำนวนเงินที่ประหยัดได้ 243.5 ล้านบาท

\* ktoe = Kilotonne of oil equivalent พันต้นเทียบเท่าน้ำมันดิบ



**การส่งเสริมการสถานีอัดประจุไฟฟ้า** จากการศึกษาคณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติกำหนดเป้าหมาย 30@30 หรือผลิตยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทยให้ได้ร้อยละ 30 ของการผลิตรถทั้งหมดในปี ค.ศ. 2030 เพื่อผลักดันให้ประเทศไทยเป็นฐานการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าประกอบกับการลดภาษีสรรพสามิตยานยนต์ไฟฟ้า ส่งผลให้มีการเติบโตของสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อรองรับจำนวนยานยนต์ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วทั่วประเทศ ณ 31 ธันวาคม 2565 สมาคมยานยนต์ไฟฟ้าแห่งประเทศไทยรายงานว่ามีสถานีอัดประจุไฟฟ้า 1,212 สถานี รวม 3,641 หัวชาร์จ หรือจำนวนหัวชาร์จเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 40 จากปีก่อนหน้า







ที่มา : สมาคมยานยนต์ไฟฟ้าไทย



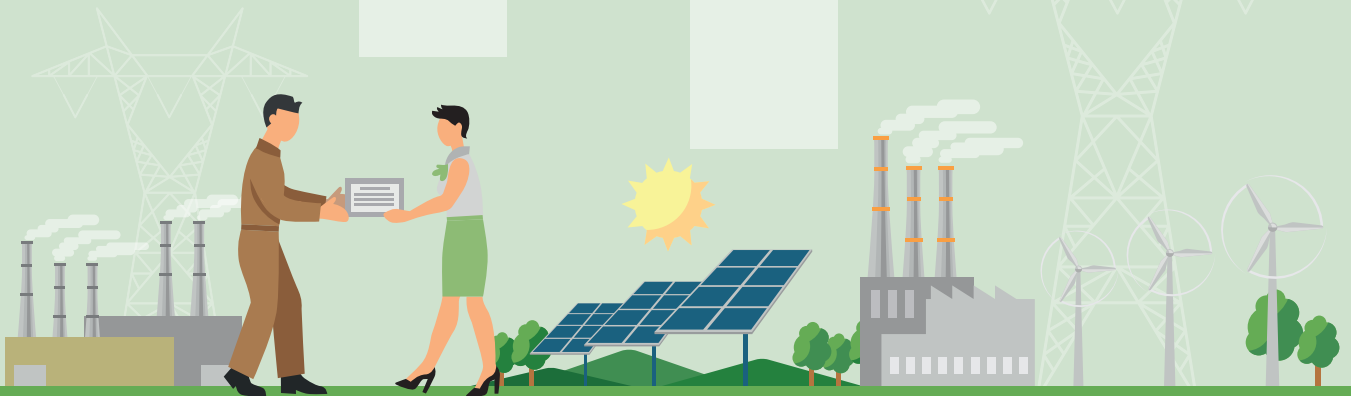
## มิติที่ 5 การอำนวยความสะดวกในการให้บริการแก่ประชาชน

กระทรวงพลังงานได้พัฒนากระบวนการให้บริการด้านการอนุมัติอนุญาตแก่ประชาชนให้มีความสะดวกรวดเร็วยิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ลดระยะเวลาให้บริการใน 8 กระบวนการลงเฉลี่ยร้อยละ 30 และเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการอีก 4 กระบวนการ รวม 12 กระบวนการ ดังนี้

### ไฟฟ้า


 กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
 และอนุรักษ์พลังงาน  
 กระทรวงพลังงาน


กระบวนการให้ความเห็นประกอบการพิจารณาอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (ใบ พค. 2)		ขออนุญาตสำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้า		การจดแจ้งยกเว้นสำหรับการผลิตไฟฟ้าติดตั้งพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา		การจดแจ้งสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า	
ระยะเวลาเดิม	ระยะเวลาใหม่	ระยะเวลาเดิม	ระยะเวลาใหม่	ระยะเวลาเดิม	ระยะเวลาใหม่	ระยะเวลาเดิม	ระยะเวลาใหม่
60 วัน	30 วัน ลดลง 50%	75 วัน	60 วัน ลดลง 20%	90-135 วัน	30-45 วัน ลดลง 33%	15 วัน	14 วัน ลดลง 7%





## ก๊าซปิโตรเลียมเหลว/ ก๊าซธรรมชาติ



การออกใบอนุญาต  
และกระบวนการ  
การแก้ไขเปลี่ยนแปลง  
ประกอบกิจการถึงขนส่ง  
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

การขอแก้ไขเปลี่ยนแปลง  
ใบอนุญาตประกอบกิจการ  
สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ  
ระยะที่ 1

กระบวนการ  
เดิม

กระบวนการ  
ใหม่

1  
กระบวนการ  
งาน

ลดลง  
-50%

2  
กระบวนการ  
งาน

ระยะเวลา  
เดิม

กรณีโรงงาน  
อุตสาหกรรม  
ทั่วไป  
42 วัน

กรณีโรงงาน  
ผลิตพลังงาน  
ไฟฟ้า  
52 วัน

ระยะเวลา  
ใหม่

กรณีโรงงาน  
อุตสาหกรรม  
ทั่วไป  
29 วัน

กรณีโรงงาน  
ผลิตพลังงาน  
ไฟฟ้า  
36 วัน  
ลดลง  
-30%

## น้ำมันเชื้อเพลิง



การออกใบอนุญาต  
ประกอบกิจการน้ำมัน

การจดทะเบียน  
เป็นผู้ค้าน้ำมัน  
ตามมาตรา 10  
(ผู้ค้าส่งน้ำมัน)

ระยะเวลา  
เดิม

30 วัน

ระยะเวลา  
ใหม่

20 วัน

ลดลง  
-33%

ระยะเวลา  
เดิม

4 ชั่วโมง

ระยะเวลา  
ใหม่

2.5 ชั่วโมง

ลดลง  
-37%





## 5.1 ด้านไฟฟ้า

### การอนุญาต

1. สำนักงาน กกพ. ปรับปรุงระเบียบเกี่ยวกับการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตสำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้า โดยลดระยะเวลาจากเดิม 75 วัน เหลือ 60 วัน (ลดระยะเวลาลง ร้อยละ 20)
2. กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ปรับปรุงกระบวนการให้ความเห็นประกอบการพิจารณาอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (ใบ พค. 2) ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จาก 60 วันให้เหลือ 30 วัน ตามประกาศฉบับลงวันที่ 31 ส.ค. 2565 (ลดระยะเวลาลง ร้อยละ 50)
3. สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างพัฒนาระบบ E-License เพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ประกอบการในการยื่นขอรับใบอนุญาต

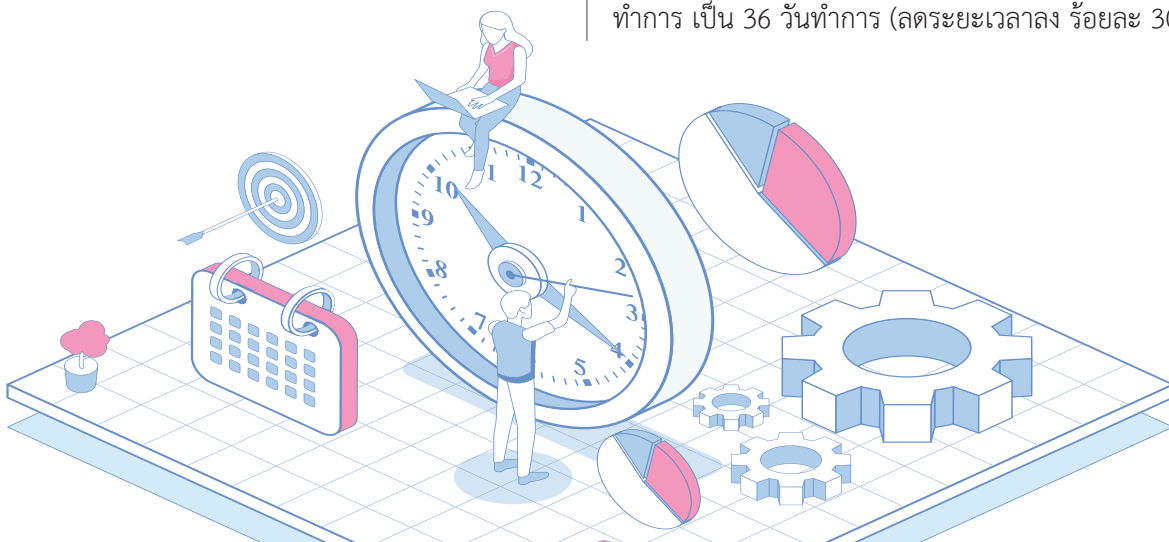
### การรับแจ้งยกเว้น

4. สำนักงาน กกพ. พัฒนาระบบจดแจ้งยกเว้นสำหรับกิจการที่ไม่ต้องขอรับใบอนุญาตฯ เพื่อรองรับการจดแจ้งยกเว้นได้ทุกประเภทกิจการไฟฟ้า รวม EV จากเดิมยื่นผ่านคอมพิวเตอร์เท่านั้น เป็นสามารถยื่นผ่าน mobile application ได้ด้วย
5. สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเรื่อง ขั้นตอนการจดแจ้งยกเว้นสำหรับการผลิตไฟฟ้าติดตั้งพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา รวมทั้งเทคโนโลยีอื่นและการเชื่อมต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ฉบับลงวันที่ 28 กันยายน 2565 โดยลดระยะเวลาจากเดิม รวมทุกขั้นตอนต้องใช้เวลาประมาณ 90 ถึง 135 วัน เหลือเพียง 30 ถึง 45 วัน (ลดระยะเวลาลง ร้อยละ 33)
6. สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเรื่อง ขั้นตอนการจดแจ้งสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า ฉบับลงวันที่ 28 กันยายน 2565 โดยลดระยะเวลาจากเดิม 15 วัน (เฉพาะในส่วนของสำนักงาน กกพ.) เหลือ 14 วัน โดยระยะเวลาพร้อมขั้นตอนของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแล้ว (ลดระยะเวลาลง ร้อยละ 7)

## 5.2 ด้านก๊าซปิโตรเลียมเหลว/ก๊าซธรรมชาติ กรมธุรกิจพลังงานได้ดำเนินการ ดังนี้

7. ปรับปรุงกระบวนการงานการออกใบอนุญาตและกระบวนการงานการแก้ไขเปลี่ยนแปลงประกอบกิจการถึงขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว ระยะที่ 1 และระยะที่ 2 โดยลดขั้นตอนการดำเนินงาน และยุบรวม 2 กระบวนการ เหลือ 1 กระบวนการ (ลดระยะเวลาลง ร้อยละ 50)

8. ปรับปรุงกระบวนการงานการขอแก้ไขเปลี่ยนแปลงใบอนุญาตประกอบกิจการสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 1 โดยลดระยะเวลา กรณีโรงงานอุตสาหกรรมทั่วไป จากเดิม 42 วันทำการ เป็น 29 วันทำการ (ลดระยะเวลาลง ร้อยละ 30) และกรณีโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า จากเดิม 52 วันทำการ เป็น 36 วันทำการ (ลดระยะเวลาลง ร้อยละ 30)

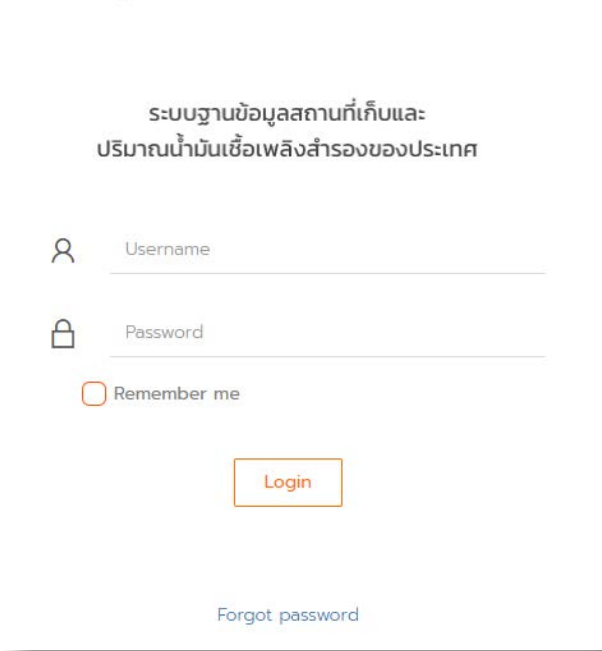




### 5.3 ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง กรมธุรกิจพลังงาน ได้ดำเนินการ ดังนี้

9. ปรับปรุงกระบวนการงานการออกไปโอนใบอนุญาตประกอบกิจการน้ำมันฯ โดยลดระยะเวลาจาก 30 วันทำการ เป็น 20 วันทำการ (ลดระยะเวลาลง ร้อยละ 33)

10. ปรับปรุงกระบวนการจดทะเบียนเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 10 (ผู้ค้าน้ำมัน) โดยลดระยะเวลาดำเนินการจาก 4 ชั่วโมง เป็น 2.5 ชั่วโมง (ลดระยะเวลาลง ร้อยละ 37)



### 5.4 ด้านการให้บริการแบบอิเล็กทรอนิกส์ (E-service) กรมธุรกิจพลังงานได้ดำเนินการ ดังนี้

11. พัฒนาการให้บริการเป็นแบบ E-service เพื่ออำนวยความสะดวก ลดระยะเวลา และค่าใช้จ่ายในการเดินทางให้กับผู้รับบริการ ได้แก่

- การให้ความเห็นชอบเพื่อขอหนังสือรับรองการนำเข้าและส่งออกน้ำมันฯ (ผ่านช่องทาง <https://eexim.doeb.go.th>)
- การขอความเห็นชอบสถานที่ที่ใช้เก็บสำรองน้ำมันฯ (ผ่านช่องทาง <https://stockpile.doeb.go.th>)
- การให้บริการการยื่นขอความเห็นชอบลักษณะและคุณภาพน้ำมันฯ ส่วนที่ไม่เป็นไปตามที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนด (ผ่านช่องทาง <https://eoffspec.doeb.go.th>)

### 5.5 ด้านการจัดการพลังงานในโรงงาน/อาคารควบคุม

12. กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน อนุญาตให้สถาบันการศึกษาที่ได้ลงนาม MOU สามารถจัดอบรมผู้รับผิดชอบด้านพลังงานสำหรับโรงงาน อาคารควบคุมในรูปแบบออนไลน์ และสามารถสอบขึ้นทะเบียนได้





# 5

ผลงานตามแผนแม่บท  
ภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ



# ผลงานตามเป้าหมายแผนแม่บท โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน

แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ (พ.ศ. 2561 - 2580) ประเด็นโครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล ให้ความสำคัญกับการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับและสนับสนุนการสร้างความสามารถในการแข่งขันของประเทศ ประกอบด้วย 3 แผนย่อย โดยกระทรวงพลังงานเป็นเจ้าภาพการดำเนินงานตามเป้าหมายแผนย่อย “โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน” ซึ่งประกอบด้วย 4 เป้าหมาย โดยมีตัวชี้วัดเป้าหมาย และค่าเป้าหมาย ดังนี้

	ปี 2561-2565	ปี 2565	ปี 2566-2570	ปี 2571-2575	ปี 2576-2580
	ผลการดำเนินงาน				
	ปี 2561-2565      ปี 2565      ปี 2566-2570      ปี 2571-2575      ปี 2576-2580				
<b>การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง</b>	สัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า (เฉลี่ยร้อยละ)				
	ไม่เกินร้อยละ 60	ร้อยละ <b>52.79</b>	ไม่เกินร้อยละ 60	ไม่เกินร้อยละ 50	ไม่เกินร้อยละ 50
<b>การปรับปรุงและพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีระบบโครงข่ายสมาร์ตกริด</b>	จำนวนแผนงานและ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งานที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะ (แผนงาน/โครงการ)				
	พัฒนาและสาธิตนำร่องการใช้งานระบบสมาร์ตกริดอย่างน้อย 8 แผนงาน/โครงการ	<b>29</b> แผนงาน / โครงการ	พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานระบบสมาร์ตกริดอย่างน้อย 3 แผนงาน/โครงการ (รวมเป็น 11 แผนงาน/โครงการ)	พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานระบบสมาร์ตกริดอย่างน้อย 3 แผนงาน/โครงการ (รวมเป็น 14 แผนงาน/โครงการ)	พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานระบบสมาร์ตกริดอย่างน้อย 4 แผนงาน/โครงการ (รวมเป็น 18 แผนงาน/โครงการ)
<b>การใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตภายในประเทศเพิ่มมากขึ้น</b>	สัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (เฉลี่ยร้อยละของพลังงานขั้นสุดท้าย)				
	ร้อยละ 15-18	ร้อยละ <b>13.66</b>	ร้อยละ 19-22	ร้อยละ 23-25	ร้อยละ 26-30
<b>ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น</b>	ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท)				
	7.40 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท	<b>7.94</b> พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท	6.93 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท	6.45 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท	5.98 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท





## ผลการดำเนินงานที่สำคัญของกระทรวงพลังงานในปี 2565 ที่ทำให้เป้าหมายแผนแม่บทดังกล่าวบรรลุเป้าหมาย



### 1. การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง

ค่าเป้าหมายปี 2565 กำหนดให้สัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง ไม่เกินร้อยละ 60 ของแหล่งเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศ โดยในปี 2565 (มกราคม - ตุลาคม) มีสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าอยู่ที่ร้อยละ 52.79 ลดลงร้อยละ 1.37 เมื่อเทียบกับปี 2564 อยู่ที่ร้อยละ 54.16 ซึ่งบรรลุตามค่าเป้าหมาย

ทั้งนี้ เนื่องจากประเทศไทยมีการพึ่งพาแหล่งเชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าในสัดส่วนที่ค่อนข้างสูง อาจทำให้เกิดความเสี่ยงและความไม่มั่นคงต่อการให้บริการ

ด้านพลังงานของประเทศ จึงจำเป็นต้องสร้างความสมดุลด้วยการกระจายประเภทเชื้อเพลิงเพื่อลดความเสี่ยงและเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ โดยแผนงาน/โครงการสำคัญในปี 2565 ที่สนับสนุนการจัดการจัดหาเชื้อเพลิงต่าง ๆ รวมทั้งก๊าซธรรมชาติสำหรับใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้บรรลุตามค่าเป้าหมาย ดังนี้

#### 1.1 โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน

##### ทดแทน/พลังงานหมุนเวียน

กระทรวงพลังงานได้สนับสนุนการจัดการจัดหาเชื้อเพลิงอื่นเพื่อนำมาทดแทนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า เพื่อกระจายความเสี่ยงด้วยการลดสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและเพิ่มสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่น ซึ่งในปี 2565 ได้สนับสนุนให้มีการใช้พลังงานทดแทน/พลังงานหมุนเวียนเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น เช่น การเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ภาคประชาชนมีเป้าหมายรับซื้อจากกลุ่มบ้านอยู่อาศัย และกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร จำนวนกลุ่มละ 10 เมกะวัตต์ โครงการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (RE Biglot) จากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) รวม 5,203 เมกะวัตต์ โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชน มีเป้าหมายการรับซื้อไม่เกิน 282.98 เมกะวัตต์ และขยะอุตสาหกรรม เป้าหมายรับซื้อไม่เกิน 100 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก เป้าหมาย 150 เมกะวัตต์ รวมทั้งโครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก และพลังงานทดแทนอื่น ๆ

ทั้งนี้ ในปี 2565 ภาพรวมสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 53 ลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 17 พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 10 และรวมอื่น ๆ ร้อยละ 20

**MEA** เปิดรับสมัครโครงการ  
**Solar ภาคประชาชน ปี 2565**  
รับซื้อไฟฟ้า 2.20 บาทต่อหน่วย  
ตามนโยบาย กพช.

1130 www.measolar.or.th

**PEA**  
**เปิดลงทะเบียน**  
**โครงการ Solar ภาคประชาชน**  
ตามนโยบายคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)  
ในอัตราารับซื้อไฟฟ้าคืน 2.20 บาท/หน่วย

ประชาชนผู้สนใจสามารถติดต่อ PEA เพื่อสมัครเข้าร่วมโครงการและติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา

Scan QR Code หรือติดต่อได้ที่  
กองบริการลูกค้าการพลังงานและดิจิทัล  
โทร. 0-2009-6701 และ 0-2009-6703  
ทุกวันจันทร์ - ศุกร์ เวลา 08:30 - 16:30 น.

PEA พร้อมให้บริการติดตั้งและเชื่อมต่อระบบผลิต

รายได้คืน ในราคา 2.20 บาท/หน่วย

ร่วมใช้เงินและจัดไว้ด้วยกัน

ส่วนที่คิด 88% คืนเงินคืนครัวเรือน

www.pea.co.th



## 1.2 โครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศ

เพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหาก๊าซธรรมชาติให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ ซึ่งในปี 2565 ได้มีการบริหารจัดการการเปลี่ยนผ่านการดำเนินงานแหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณ (แปลง G1/61) และแหล่งบงกช (แปลง G2/61) จากระบบสัมปทานสู่ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต เพื่อให้มีการผลิตก๊าซธรรมชาติต่อเนื่องด้วย เป็นช่วงรอยต่อเปลี่ยนผ่านระหว่างผู้รับสัมปทานเดิมและผู้ได้สิทธิสำรวจและผลิตรายใหม่ ทำให้ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ลดลงจากแหล่งผลิตหลักดังกล่าว กระทรวงพลังงานจึงต้องเร่งจัดหาแหล่งก๊าซธรรมชาติใหม่ ได้แก่ การเปิดให้สิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบที่ 24 บริเวณอ่าวไทย เพื่อให้มีก๊าซธรรมชาติใช้ในการผลิตไฟฟ้า ที่เพียงพอและลดการนำเข้าก๊าซ LNG ที่มีราคาสูงมาก

## กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแจง

### ช่วงเปลี่ยนผ่านการดำเนินงาน แปลง G1/61 และ G2/61

ไร้การสะดุด เดินหน้าสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศต่อเนื่อง

24 เมษายน 2565

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน



นายสรวิศ แก้วดาภิรมย์  
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ



## 1.3 การพิจารณาทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 และการทบทวนปรับปรุงแผนเพิ่มเติม

เพื่อพิจารณาทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 ซึ่งจะทำให้มีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายในปี 2573 เพิ่มขึ้น

**ผลการดำเนินงาน** มติ กบง. เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2565 เห็นชอบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผน PDP2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) โดยมีหลักการการบริหารจัดการและพิจารณาทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานสะอาดภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ที่สำคัญ ได้แก่

1) พิจารณาเพิ่ม/ปรับลดกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่รายปีของโรงไฟฟ้าประเภทฟอสซิล (ถ่านหิน/ก๊าซธรรมชาติ) โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (รายเชื้อเพลิง) เช่น ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ แสงอาทิตย์ ลม ชยะชุมชน ชยะอุตสาหกรรม เป็นต้น รวมถึงการรับซื้อไฟฟ้าโครงการพลังน้ำจากประเทศเพื่อนบ้าน

2) ทบทวนโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มีการดำเนินการล่าช้ากว่าแผน PDP2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 เพื่อปรับกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ใหม่ เช่น โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก โรงไฟฟ้าชีวมวลประชารัฐ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ โรงไฟฟ้าชยะชุมชน เป็นต้น

3) พิจารณาเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มีศักยภาพเหมาะสมร่วมกับเทคโนโลยีระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System : ESS) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงให้กับระบบไฟฟ้า เช่น Solar และ ESS เป็นต้น

4) ทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 เพิ่มเติม เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ด้านพลังงานในปัจจุบัน ศักยภาพของประเทศเหมาะสมกับต้นทุนและแนวโน้มเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด สามารถบรรลุเป้าหมายการลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิของประเทศเป็นศูนย์ (Net-Zero Carbon Emission)



## 2. การปรับปรุงและพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีระบบโครงข่ายสมาร์ตกริด

ค่าเป้าหมายปี 2565 จำนวนแผนงานและ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งานที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะ (แผนงาน/โครงการ) มีอย่างน้อย 8 แผนงาน/โครงการ โดยในปี 2561 - 2565 มีการดำเนินโครงการด้านการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้า ด้วยเทคโนโลยีระบบโครงข่ายสมาร์ตกริด รวมจำนวน 29 แผนงาน/โครงการ (เพิ่มขึ้น 1 โครงการ) เมื่อเทียบกับปี 2561 - 2564 ซึ่งอยู่ที่ 28 แผนงาน/โครงการ แผนงาน/โครงการสำคัญ ในปี 2565 ที่สนับสนุนการปรับปรุงและพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีระบบโครงข่ายสมาร์ตกริด ให้บรรลุตามค่าเป้าหมาย จำนวน 1 โครงการ ได้แก่

### 2.1 โครงการติดตั้งระบบกักเก็บพลังงานในระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

- 1) เพื่อแก้ไขปัญหาในระบบไฟฟ้าเนื่องมาจากความผันผวนของพลังงานทดแทนซึ่งมีลักษณะของแหล่งกำเนิดพลังงานที่ไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับสภาพภูมิอากาศซึ่งควบคุมไม่ได้ส่งผลทำให้เกิดปัญหาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ทั้งในด้านแรงดันและความถี่ โดยการติดตั้งระบบกักเก็บพลังงานในระบบไฟฟ้าจะช่วยรองรับปัญหาความผันผวนของพลังงานทดแทนที่ส่งผลกระทบต่อระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ทำให้ระบบไฟฟ้าของ กฟผ. มีความยืดหยุ่นมากขึ้น และช่วยให้รองรับพลังงานทดแทนที่จะเข้ามาในระบบไฟฟ้าได้มากขึ้นในอนาคต
- 2) ใช้กักเก็บพลังงานไฟฟ้าในช่วงที่มีความต้องการไฟฟ้าต่ำและจ่ายพลังงานไฟฟ้าออกมาในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง (Energy Shifting)



- 3) เป็นแหล่งเรียนรู้เพื่อนำมาประยุกต์ออกแบบระบบไฟฟ้าให้ครอบคลุมผลจากการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่เข้ามาในระบบมากขึ้นในพื้นที่อื่นๆ ต่อไป

**ผลการดำเนินงาน** กฟผ. ดำเนินการติดตั้งระบบแบตเตอรี่กักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) ที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงชัยบาดาล แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2565 โดยการติดตั้งระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS) จะควบคุมความผันผวนของพลังงานทดแทนได้ สามารถจัดการพลังงาน ทดแทนได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถรองรับความเบี่ยงเบนของความถี่และการแก้ไขความคับคั่งของระบบส่ง (Congestion) และทำให้ค่าความยืดหยุ่น (System Flexibility) ของระบบไฟฟ้าสูงขึ้น



### 3. การใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ในประเทศเพิ่มมากขึ้น

ค่าเป้าหมายปี 2565 กำหนดให้สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ เฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 15 - 18 ของพลังงานขั้นสุดท้าย โดยในปี 2565 มีสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ณ เดือนมกราคม - กันยายน 2565 อยู่ที่ร้อยละ 13.66 ลดลงจากปี 2564 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 14.49

แผนงาน/โครงการสำคัญ ในปี 2565 ที่สนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศเพิ่มมากขึ้น เพื่อให้บรรลุตามค่าเป้าหมาย

#### 3.1 ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในภาคการผลิตไฟฟ้า

##### 1) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กและขนาดเล็กมาก

ดำเนินงานผลิตพลังงานไฟฟ้าจากน้ำเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

##### ผลการดำเนินงาน

- โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก จำนวน 23 แห่ง ผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ 126,000,555 กิโลวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็น 31.3393 ktoe

- โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก จำนวน 74 แห่ง ผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ 2,469,021.00 กิโลวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็น 0.5470 ktoe



##### 2) โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้สนับสนุนการจัดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า ด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงเรียนชนบท โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล หน่วยงานในเขตพื้นที่ป่าสงวน และเขตอุทยานแห่งชาติ ตั้งแต่ปีงบประมาณ 2545 ซึ่งการดำเนินการในปัจจุบัน คือ การซ่อมแซม บำรุงรักษาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ พร้อมทั้งจัดหาและเปลี่ยนอุปกรณ์ที่เกิดความชำรุดเสียหาย เสื่อมสภาพหรือขัดข้อง ให้สามารถใช้งานได้ตามปกติ นอกจากนี้ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน มีการสนับสนุนข้อมูลทางวิชาการในการประยุกต์ใช้พลังงานแสงอาทิตย์ เผยแพร่องค์ความรู้เกี่ยวกับการติดตั้ง การบำรุงรักษา ระบบฯ เพื่อให้สามารถใช้งานต่อเนื่องยาวนานแก่ผู้สนใจทั้งหน่วยงานภาครัฐและเอกชน ประชาชนทั่วไปและบุคคลที่สนใจ

**ผลการดำเนินงาน** ในปี 2565 มีการดำเนินการปรับปรุงแหล่งพลังงานสำรองของระบบผลิตไฟฟ้า ด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งใช้งานมาแล้วไม่น้อยกว่า 5 ปี ให้กับหน่วยงานที่ได้รับการสนับสนุน จำนวน 70 แห่ง โดยการเปลี่ยนแบตเตอรี่ชุดใหม่และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องแทนชุดเดิมที่มีประสิทธิภาพการทำงานลดลง เพื่อให้ระบบสามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ



### 3.2 ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในภาคความร้อน

ส่งเสริมและสนับสนุนให้เกิดการผลิตและใช้พลังงานทดแทนในภาคความร้อนจากเชื้อเพลิง 2 ประเภท ได้แก่ ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ ซึ่งเป็นพลังงานทดแทนที่มีศักยภาพโดดเด่นของประเทศ โดยภาครัฐจะสนับสนุนเงินลงทุนบางส่วนในการจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตและใช้พลังงานทดแทนในภาคความร้อน ให้แก่ผู้เข้าร่วมโครงการสำหรับเชื้อเพลิงชีวมวล ให้เงินสนับสนุนในการจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ในแต่ละกลุ่ม ร้อยละ 30 ของเงินลงทุนแต่ไม่เกิน 3 ล้านบาทต่อแห่ง

**ผลการดำเนินงาน** ผู้เข้าร่วมโครงการฯ ทั้งสิ้น 39 ราย (วงเงินสนับสนุนรวม 93.44 ล้านบาท) แบ่งเป็น 1) ประเภทเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ กลุ่มผู้ใช้ก๊าซชีวภาพ จำนวน 2 ราย 2) ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล กลุ่มผู้ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล 17 ราย กลุ่มผู้แปรรูปชีวมวล 19 ราย และขอรับการสนับสนุนทั้งกลุ่มผู้ใช้และผู้แปรรูปชีวมวล 1 ราย เมื่อนำไปประเมินในด้านพลังงานจะเพิ่มการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในภาคความร้อนได้ 207.40 ล้านตัน/ปี (56 ktoe) และลดการใช้เชื้อเพลิงเทียบเท่าน้ำมันดิบได้ 53.88 ล้านลิตร/ปี



### 3.3 ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนเป็นเชื้อเพลิงชีวภาพในภาคขนส่ง

การส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนจากเชื้อเพลิงชีวภาพด้วยการเลือกใช้ไบโอดีเซลที่ผลิตจากปาล์มน้ำมันไปผสมกับน้ำมันดีเซลเป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว เช่น บี10 บี20 และนำเอทานอลที่ผลิตจากอ้อย มันสำปะหลัง ไปผสมกับน้ำมันเบนซินเป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ เช่น แก๊สโซฮอล์ 91 แก๊สโซฮอล์ 95 ซึ่งเป็นการส่งเสริมพลังงานทดแทนจากพืชพลังงานเพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล (น้ำมันดิบ) ในภาคขนส่ง โดยในปี 2565 (มกราคม - ธันวาคม) มีการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากเอทานอลเฉลี่ย 29 ล้านลิตรต่อวันและมีการใช้ไบโอดีเซล 63 ล้านลิตรต่อวัน





นอกจากนี้ ยังมีโครงการศึกษาเพื่อเป็นแนวทางในการพัฒนาส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ดังนี้

### 1) โครงการศึกษาแนวทางในการนำกลไก RECs มาปรับปรุงนโยบายและกลไกการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของไทย

- เพื่อศึกษา ทบทวนรูปแบบกลไกการดำเนินงานด้าน Renewable Energy Certificates (RECs) รูปแบบต่างๆ รวมถึงการวิเคราะห์ข้อดี ข้อเสีย และผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นในด้านต่าง ๆ จากการใช้งานกลไก RECs ในประเทศไทย
- เพื่อวิเคราะห์รูปแบบกลไกการรับซื้อไฟฟ้าของประเทศไทยในปัจจุบัน ครอบคลุมประเด็นต่าง ๆ โดยคำนึงถึงผลกระทบของเพิ่มขึ้นของ Prosumer ต่อรูปแบบการส่งผ่านภาระค่าใช้จ่ายด้านนโยบายพลังงานหมุนเวียนที่เกิดขึ้นในปัจจุบัน
- เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะทางเลือกแนวทางการนำกลไก RECs รวมถึงรายละเอียดที่จำเป็นต่อการพัฒนากลไก RECs มาปรับปรุงการส่งเสริมนโยบายการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย

**ผลการดำเนินงาน** รูปแบบการพัฒนาตลาด RECs ในประเทศไทยประกอบด้วย 2 ช่วงเวลา คือ ช่วงเริ่มต้น (ปี พ.ศ. 2565 - 2567) และช่วงขยายผล (ปี พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป) ซึ่งมีข้อสรุปจากการศึกษาฯ โดยสังเขป ดังนี้

การพัฒนาตลาด RECs ในช่วงเริ่มต้น (ปี พ.ศ. 2565 - 2567)	การพัฒนาตลาด RECs ในช่วงขยายผล (ปี พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป)
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ตลาดภาคสมัครใจ ประกอบด้วย               <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) การพัฒนาผลิตภัณฑ์ RECs นอกเหนือจากการซื้อขายใบรับรอง REC (Unbundled REC) โดยเสนอให้มีการสร้างอัตราค่าไฟฟ้าประเภท Green tariff</li> <li>(2) สนับสนุนให้มีการพัฒนา Trading Platform และตลาดซื้อขายแลกเปลี่ยน RECs แบบ Multilateral</li> <li>(3) ประชาสัมพันธ์ให้ความรู้เกี่ยวกับ RECs</li> <li>(4) การประชาสัมพันธ์เพื่อสร้าง Demand โดยอาศัยหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการอนุรักษ์พลังงานและการส่งเสริมพลังงานหมุนเวียน (กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการใช้พลังงาน (สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) และกรมโรงงานอุตสาหกรรม) โดยมุ่งเน้นข้อกำหนดและมาตรฐาน (Standard) รวมถึงฉลาก (Label) ในด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อมที่มีความเกี่ยวข้องกับ RECs</li> </ol> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ตลาดภาคบังคับ ประกอบด้วย               <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) การพิจารณาประยุกต์ใช้รูปแบบการถ່ายโอน REC แบบ Utility Renewable Contract เมื่อมีการเปิดเสรี (ยกเว้นนโยบายระบบผู้ซื้อรายเดียว (Enhanced Single Buyer : ESB) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชน</li> <li>(2) การประชาสัมพันธ์เพื่อสร้าง Demand ของ RECs อย่างต่อเนื่อง พร้อมกับ Update ความรู้เกี่ยวกับมาตรการและมาตรฐานการประยุกต์ใช้ RECs ซึ่งอาจมีเพิ่มเติมเข้ามาในช่วงขยายผล</li> </ol> </li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ตลาดภาคบังคับ ประกอบด้วย               <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) การบังคับใช้มาตรการข้อกำหนดสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Portfolio Standard : RPS) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้า ซึ่งเป็นมาตรการที่ควรพิจารณาดำเนินการเป็นลำดับต้น</li> <li>(2) การบังคับใช้มาตรการ RPS ในฝั่งของผู้ใช้ไฟฟ้า โดยพิจารณาทางเลือกเปรียบเทียบกับการบังคับใช้ RPS สำหรับผู้จำหน่ายไฟฟ้า</li> <li>(3) การบังคับใช้มาตรการ RPS สำหรับผู้จำหน่ายไฟฟ้า เมื่อมีการเปิดเสรีให้ผู้จำหน่ายไฟฟ้าสามารถเลือกซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (RE) เพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้า RE ของผู้ใช้ไฟฟ้า (ยกเว้นนโยบาย ESB) ซึ่งอาจนำมาใช้ทดแทนมาตรการ RPS ในฝั่งของผู้ใช้ไฟฟ้า</li> </ol> </li> </ul>



## 2) โครงการศึกษาข้อเสนอแนะเชิงนโยบายในการส่งเสริมการใช้ไฮโดรเจนเชิงพาณิชย์ในประเทศไทย

เพื่อจัดทำแนวทางการพัฒนาการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนเชิงพาณิชย์ในภาคพลังงาน ที่ครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม เศรษฐกิจ และสังคม ที่เหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย ซึ่งจะช่วยส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานหมุนเวียนมากขึ้น ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เพิ่มเสถียรภาพให้กับระบบไฟฟ้าที่มีการเชื่อมต่อพลังงานหมุนเวียน และลดต้นทุนการผลิตพลังงานหมุนเวียน

**ผลการดำเนินงาน** สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ได้ดำเนินโครงการศึกษาข้อเสนอแนะเชิงนโยบายในการส่งเสริมการใช้ไฮโดรเจนเชิงพาณิชย์ในประเทศไทย แล้วเสร็จเมื่อ 16 กันยายน 2565 โดยกลยุทธ์ และมาตรการที่สำคัญในการทางการกำหนดนโยบาย แผนงาน หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการส่งเสริมการผลิตและใช้งานไฮโดรเจนเชิงพาณิชย์ ประกอบด้วย

- แนวทางการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานในระยะสั้น (ค.ศ. 2022 - 2030) – ระยะปานกลาง (ค.ศ. 2031 - 2040) สำหรับการผลิตและการใช้ในภาคพลังงาน ภาคการขนส่ง และภาคอุตสาหกรรม
- แนวทางการเพิ่มศักยภาพการดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งในด้านอุปสงค์และอุปทานของการใช้งานไฮโดรเจนในภาคพลังงานที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทยที่ครอบคลุมในภาคอุตสาหกรรม ภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคการขนส่ง
- แนวทางการกำหนดมาตรฐานด้านความปลอดภัย ด้านการจัดเก็บ ด้านการขนส่ง และด้านกฎระเบียบในการใช้ไฮโดรเจนเชิงพาณิชย์ที่ครอบคลุมในภาคอุตสาหกรรม ภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคการขนส่ง
- แผนการพัฒนาการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนเชิงพาณิชย์ที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทย โดยมีประเด็นยุทธศาสตร์ที่ครอบคลุมในด้านต่าง ๆ ได้แก่ การพัฒนาตลาดและสร้างแรงจูงใจให้กับผู้ใช้ การส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาอุตสาหกรรมในประเทศ การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน การปรับปรุงกฎระเบียบและมาตรฐาน

ทั้งนี้ การกำหนดนโยบาย แผนงาน หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ควรดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนที่จะมีการใช้งานเชิงพาณิชย์ เพื่อให้ผู้ผลิตและผู้ใช้ไฮโดรเจนมีแนวทางและข้อปฏิบัติในการดำเนินงาน ทำให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างราบรื่น และมีประสิทธิภาพ





#### 4. ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น

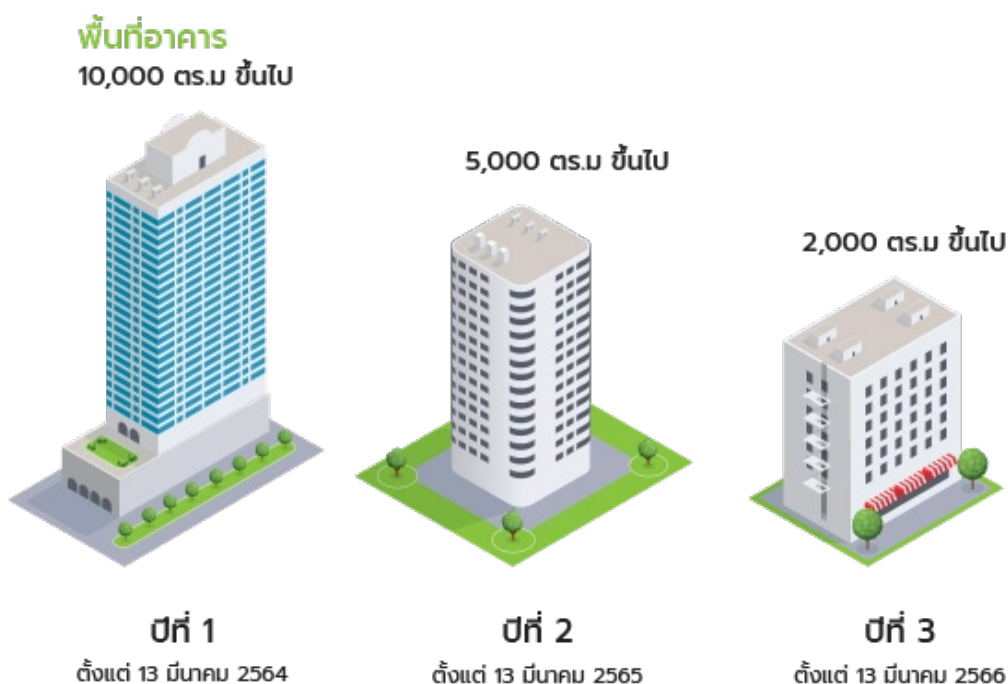
ค่าเป้าหมายปี 2565 ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (Energy Intensity: EI) ไม่เกิน 7.4 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท โดยในปี 2565 ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศมีค่าความเข้มข้น (มกราคม – กันยายน 2565) อยู่ที่ 7.94 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท (ปี 2564 มีค่าความเข้มข้นอยู่ที่ 6.94 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท)

### แผนงาน/โครงการสำคัญ ในปี 2565 ที่สนับสนุนการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศ เพื่อให้บรรลุตามค่าเป้าหมาย

#### 4.1 การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code: BEC)

กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการผลักดันให้มีการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code: BEC) โดยมีเป้าหมายเพื่อให้การก่อสร้างอาคารใหม่หรือดัดแปลงอาคารขนาดพื้นที่ตั้งแต่ 2,000 ตารางเมตรขึ้นไป ในอาคารขนาดใหญ่ 9 ประเภท ได้แก่ อาคารสำนักงาน สถานศึกษา โรงแรม ห้างสรรพสินค้าหรือศูนย์การค้า สถานบริการ อาคารชุมนุมคน โรงมหรสพ สถานพยาบาลและอาคารชุด เพื่อให้มีการออกแบบอาคารให้มีการใช้พลังงานในอาคารได้อย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎกระทรวง

**ผลการดำเนินงาน** กระทรวงพลังงานดำเนินการร่วมกับคณะกรรมการควบคุมอาคาร กรมโยธาธิการและผังเมือง เพื่อปรับปรุงแก้ไขข้อกำหนดต่าง ๆ และได้นำไปออกเป็นกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาดของอาคารและมาตรฐาน หลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2563 โดยเมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2565 คณะกรรมการควบคุมอาคารพิจารณาให้ความเห็นชอบนำกฎกระทรวง BEC ไปบังคับใช้โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษาเพื่อให้กฎกระทรวงมีผลเริ่มบังคับใช้แล้ว เมื่อเดือน มีนาคม 2566







## 4.2 การอนุรักษ์พลังงานในโรงงานและอาคารควบคุม

เพื่อดำเนินการกำกับและส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานผ่านระบบการจัดการพลังงาน (Energy Management System) ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 (ฉบับแก้ไข พ.ศ. 2550) ซึ่งกำหนดให้โรงงานและอาคารควบคุมที่มีการใช้พลังงานสูง ต้องจัดให้มีผู้รับผิดชอบด้านพลังงานและดำเนินการจัดการพลังงานตามกฎหมาย พร้อมส่งรายงานการจัดการพลังงานที่ผ่านการตรวจสอบโดยผู้ตรวจสอบและรับรองมายังกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ภายในเดือนมีนาคมของทุกปี ซึ่งแนวทางดังกล่าว มีความคล้ายคลึงกับแนวทางตามมาตรฐานสากล ISO50001 โดยการกำกับดูแลให้มีระบบการจัดการพลังงานเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดอย่างเข้มข้น มีการติดตามอย่างเป็นระบบ และส่งเสริมให้เกิดการยกระดับประสิทธิภาพการผลิตและการใช้พลังงานอย่างต่อเนื่อง เป็นหนึ่งในมาตรการจัดการพลังงานซึ่งเป็นภารกิจสำคัญที่จะช่วยให้บรรลุเป้าหมายตามแผนอนุรักษ์พลังงาน

**ผลการดำเนินงาน** ในปี พ.ศ. 2565 ประเทศไทยมีจำนวนโรงงานควบคุม 6,401 แห่ง และอาคารควบคุม 3,297 แห่ง รวมทั้งสิ้น 9,698 แห่ง โดยโรงงานควบคุมและอาคารควบคุมมีการแต่งตั้งผู้รับผิดชอบด้านพลังงาน จำนวน 366 คน และ 81 คน ตามลำดับ ทั้งนี้ จากรายงานการจัดการพลังงานมีผลประหยัดการใช้พลังงานรวม 110.363 ktoe และ 14.47022 ktoe ตามลำดับ

## 4.3 การส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงานโดยการติดฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูง

เพื่อการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงานโดยการติดฉลากเป็นอีกหนึ่งมาตรการในการดำเนินงานภาครัฐเพื่อส่งเสริมให้ประชาชนได้มีความตระหนักและเห็นความสำคัญของการประหยัดพลังงาน ทั้งยังสามารถกระตุ้นให้ผู้ประกอบการพัฒนาประสิทธิภาพของผลิตภัณฑ์ให้สูงขึ้นเพื่อรองรับความต้องการของผู้บริโภค ปัจจุบันกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานได้ดำเนินการส่งเสริมการให้ฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงในผลิตภัณฑ์ 19 ประเภท ได้แก่ (1) เตาทรงต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว (2) อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ (3) กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (4) ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบ (5) มอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส (6) เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กระบายความร้อนด้วยน้ำ (7) เครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กระบายความร้อนด้วยอากาศ (8) เตาก๊าซแรงดันสูง (9) ปืนความร้อน (10) เครื่องอัดอากาศขนาดเล็กแบบลูกสูบ (11) สีทาผนังอาคาร (12) มอเตอร์เหนี่ยวนำเฟสเดียว (13) เตารังสีอินฟราเรด (14) ฟิล์มติดกระจก (15) ชิ้นส่วนคอนกรีตมวลเบา (16) หลักรถกระบะเบื่อง (17) เครื่องทอดแบบน้ำมันท่วม (18) เครื่องดูดควันสำหรับเตาทรงต้ม (19) เครื่องเชื่อมไฟฟ้า

**ผลการดำเนินงาน** การขอรับฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงดำเนินการภายใต้โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงานโดยการติดฉลาก ซึ่งได้รับงบประมาณจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ในปีงบประมาณ 2564 มีผู้ประกอบการจัดทำสัญญาการใช้ฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูง 113 สัญญา ในผลิตภัณฑ์ที่ผ่านเกณฑ์ 1,492 รุ่น และได้รับการอนุมัติให้พิมพ์ฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงรวม 3.88 ล้านใบ สามารถลดการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว 61.9 ล้านกิโลกรัมต่อปี ลดการใช้น้ำมันดีเซล 3.5 ล้านลิตรต่อปี ลดการใช้น้ำมันเบนซิน 5.9 ล้านลิตรต่อปี และลดการใช้พลังงานไฟฟ้าประมาณ 377.8 ล้านหน่วยต่อปี คิดเป็นผลประหยัดพลังงาน 111.9 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ หรือ 3,349 ล้านบาทต่อปี และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ 404 พันตันต่อปีจากผลดำเนินการมาตรการติดฉลาก



#### 4.4 การส่งเสริมการสร้างเครือข่ายด้านอนุรักษ์พลังงานในภาคขนส่ง

สร้างเครือข่ายความร่วมมือด้านการอนุรักษ์พลังงานในภาคขนส่ง โดยส่งเสริมให้ผู้ประกอบการขนส่ง/โรงงาน และหน่วยงานภาครัฐ/รัฐวิสาหกิจ มีแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงานในภาคขนส่งในหน่วยงานของตนเอง เพื่อให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานอย่างยั่งยืน

**ผลการดำเนินงาน** มีหน่วยงานภาครัฐ รัฐวิสาหกิจ และเอกชนเข้าร่วมโครงการ 7 แห่ง ประกอบด้วย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ธนาคารแห่งประเทศไทย บริษัท เวสเทิร์น ดิจิตอล สตอเรจ เทคโนโลยีส์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท เอส.พี. อินเทอร์เน็ต จำกัด บริษัท พิบูลย์คอนกรีต จำกัด บริษัท เอ พี อาร์ โลจิสติกส์ จำกัด และบริษัท น้ำมันศรีพลัง จำกัด และร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ “การส่งเสริมการสร้างเครือข่ายด้านอนุรักษ์พลังงานในภาคขนส่ง” กับกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เพื่อดำเนินการจัดทำแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงานภาคขนส่ง ระยะเวลา 4 ปี ซึ่งจะส่งผลให้เกิดศักยภาพประหยัดพลังงานในการขนส่ง ได้ถึง 3.083 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ได้กว่า 9,600 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ โดยคิดเป็นผลประหยัดได้มากกว่า 126 ล้านบาท

#### 4.5 โครงการจัดทำแผนการพัฒนาสถานีอัดประจุแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้ารองรับเป้าหมายการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศ

เพื่อให้ได้เป้าหมาย กรอบแนวทาง และแผนการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้ารูปแบบต่าง ๆ ที่สอดคล้องกับทิศทางภาพรวมในการพัฒนาอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศ ผลกระทบ ที่เกิดต่อระบบไฟฟ้า และข้อกำหนดที่จำเป็นต่อการจัดตั้ง

**ผลการดำเนินงาน** การดำเนินโครงการจัดทำแผนการพัฒนาสถานีอัดประจุแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าเพื่อรองรับเป้าหมายการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศ แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2565 โดยมีหลักการและแนวคิดในการศึกษาตำแหน่งที่ตั้งและจำนวนเครื่องอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าที่เหมาะสมสำหรับแผนพัฒนาสถานีอัดประจุสาธารณะ ต้องเข้าถึงง่าย ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความต้องการใช้สูง และต้องมีต้นทุนที่เหมาะสม เช่น ที่ดิน และค่าไฟฟ้า เป็นต้น นอกจากนี้ได้มีการวิเคราะห์ข้อมูลต่าง ๆ เพิ่มเติม เช่น ความต้องการ กำลังไฟฟ้า ตำแหน่งที่ตั้งและจำนวนเครื่องอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าที่เหมาะสม การกระจายตัวของเครื่องอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าให้ครอบคลุม และพัฒนาระบบในการหาตำแหน่งที่เหมาะสมเพื่อตั้งสถานีอัดประจุรวมถึงจำนวนหัวจ่ายที่เหมาะสมในแต่ละสถานี

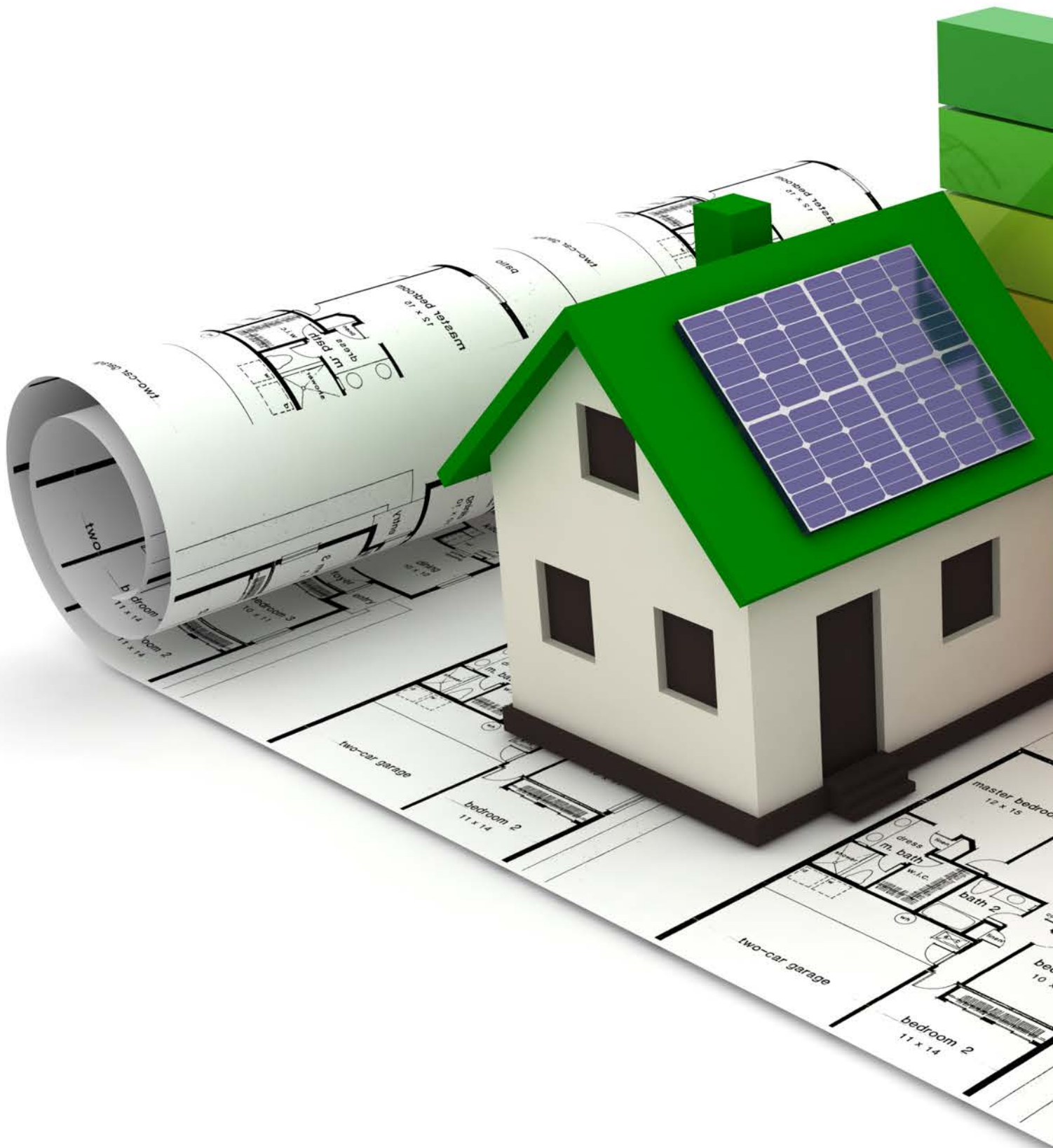
ผลการศึกษาตำแหน่งที่ตั้งและจำนวนเครื่องอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าแบบ Fast Charge ที่เหมาะสมสำหรับแผนพัฒนาสถานีอัดประจุสาธารณะในปี 2030 พบว่าควรมีสถานีรวมจำนวน 567 แห่ง และมีเครื่องอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า รวมจำนวน 13,251 เครื่อง โดยแบ่งเป็นสถานีอัดประจุสาธารณะในเขตพื้นที่หัวเมืองใหญ่ จำนวน 505 แห่ง เครื่องอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า จำนวน 8,227 เครื่อง และสถานีอัดประจุสาธารณะเขตพื้นที่ทางหลวง (Highway) จำนวน 62 แห่ง เครื่องอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า จำนวน 5,024 เครื่อง



ส่วนในเรื่องของต้นทุนนั้น เนื่องด้วยธุรกิจบริการสถานีอัดประจุนั้นเป็นธุรกิจที่ต้องใช้ต้นทุนสูง ซึ่งมีปัจจัยหลายอย่างส่งผลกระทบต่อระยะเวลาการคืนทุน ไม่ว่าจะเป็น ค่าที่ดิน ค่าปรับปรุงพื้นที่ ค่าติดตั้งเครื่องอัดประจุ ในขณะที่ค่าดำเนินการส่วนใหญ่แล้วนั้นจะเป็นค่าไฟฟ้าเป็นหลัก ดังนั้น เพื่อให้ธุรกิจสถานีอัดประจุมีต้นทุนที่เหมาะสมและเป็นธุรกิจที่น่าลงทุน จึงได้มีการเสนอแนวทางการสนับสนุนในช่วง 2 ปีแรก คือ การอุดหนุนค่าเครื่องอัดประจุ นอกจากนี้ อาจจะมีการขยายระยะเวลาของการปรับใช้อัตราค่าไฟฟ้าแบบ Low Priority รวมทั้งมีการจัดสรรพื้นที่สำหรับสร้างสถานีอัดประจุเพื่อเตรียมความพร้อมด้านระบบไฟฟ้าในพื้นที่ สร้างความร่วมมือ ระหว่างรัฐและเอกชน พร้อมทั้งมีการกำหนดจำนวน/ขนาดพื้นที่จอดรถ เพื่อรองรับการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับอาคารประเภทต่าง ๆ

**ประโยชน์ที่ได้รับ** สามารถพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าที่มีเพียงพอต่อความต้องการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าและสอดคล้องกับเป้าหมายการส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศ เกิดการแข่งขันของผู้ประกอบการที่ลงทุนพัฒนาสถานีฯ รวมถึงลดการส่งผ่านภาระด้านไฟฟ้าต่อผู้ใช้ไฟฟ้า







# 6

แผนปฏิรูปประเทศ  
ด้านพลังงาน



## แผนการปฏิรูปประเทศ ฉบับปี 2561

### เรื่องและประเด็นปฏิรูป

- การปฏิรูปองค์กรด้านพลังงาน
- การพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ
- ปฏิรูปการสร้างธรรมาภิบาลในทุกภาคส่วน
- โครงสร้างแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า
- ส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขัน
- ปฏิรูปโครงสร้างการบริหารกิจการไฟฟ้า
- การพัฒนาอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ
- การพัฒนาปิโตรเคมีระยะที่ 4
- ปฏิรูประบบบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลไม้โตเร็วสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล
- แนวทางส่งเสริมและจัดอุปสรรคในการนำขยะมูลฝอยไปเป็นเชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้า
- การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี
- ปฏิรูปโครงสร้างการใช้พลังงานภาคขนส่งระยะ 20 ปี
- การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าในกลุ่มอุตสาหกรรม
- การใช้ข้อบัญญัติเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน
- การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ
- การส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย
- การส่งเสริมเทคโนโลยีระบบการกักเก็บพลังงาน



## แผนการปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง)

### กิจกรรม Bigrock

**BR1001** ศูนย์อำนวยการบูรณาการเปิดเสรี One-Stop-Service  
ด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง

**BR1002** การพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงาน

**BR1003** การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO)  
สำหรับหน่วยงานภาครัฐ

**BR1004** การพัฒนาปิโตรเคมีระยะที่ 4 เพื่อการเปลี่ยนผ่านสู่ระบบ  
เศรษฐกิจหมุนเวียนและสร้างฐานทางเศรษฐกิจใหม่  
(New S-Curve)

**BR1005** ปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติ  
เพื่อเพิ่มการแข่งขัน

————— เรื่องและประเด็นการปฏิรูปแผนปฏิรูปประเทศฉบับเดิม  
ที่นำมาดำเนินการอย่างต่อเนื่องผ่านกิจกรรม Big Rock  
ของแผนการปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง)

- - - - - เรื่องและประเด็นการปฏิรูปแผนปฏิรูปประเทศฉบับเดิม  
ที่เป็นกิจกรรมสนับสนุนการขับเคลื่อนกิจกรรม Big  
Rock ภายใต้แผนการปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง)



## ผลการดำเนินงานประเด็น Big Rock

### Big Rock ที่ 1 : ศูนย์อนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จ One-Stop-Service ด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง

เป้าหมาย: ปรับกระบวนการอนุมัติ อนุญาตให้ลดระยะเวลาและขั้นตอนที่ไม่จำเป็น และปรับกระบวนการอนุมัติโครงการภาครัฐและเอกชนให้รวดเร็ว มีประสิทธิภาพ

ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2565	แนวทางการดำเนินงานต่อไป
กระบวนการอนุมัติ อนุญาตลดระยะเวลาได้จริงภายในปี พ.ศ. 2564	ปรับปรุง Licensing Scheme กระบวนการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ให้สอดคล้องกับสภาพปัจจุบัน และปรับลดระยะเวลา ขั้นตอน และเอกสารการขอรับใบอนุญาตแล้วเสร็จ	<ul style="list-style-type: none"> <li>อยู่ระหว่างการปรับปรุง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 คาดว่า จะแล้วเสร็จในปี 2566</li> <li>การลดขั้นตอนการอนุมัติ อนุญาตโรงไฟฟ้า อยู่ระหว่างประสานงานลดขั้นตอนการอนุมัติจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม โดยกระทรวงอุตสาหกรรมมีความเห็นว่าจะจัดทำความร่วมมือ (MoU) การให้สำนักงาน กพพ. ดำเนินงานการอนุมัติอนุญาตแทนได้ หลังกฎกระทรวงยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 มีผลบังคับใช้ หรืออย่างน้อยควรให้คณะกรรมการพิจารณาให้ความเห็นชอบหลักการของร่างกฎกระทรวงก่อน</li> </ul>
สำนักงาน กพพ. กำหนดมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงาน และ KPI ติดตามประเมินผลโรงไฟฟ้าก่อนและหลังจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)	มีมาตรฐาน แนวทางปฏิบัติงาน และระบบ KPI ติดตามประเมินผลการตรวจประเมิน โรงไฟฟ้าก่อนและหลัง COD แล้ว	
กฟน. กฟภ. ร่วมกับสำนักงาน กพพ. กำหนดมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงาน และ KPI ติดตามประเมินผล เพื่ออำนวยความสะดวกแก่ผู้รับบริการที่ได้รับการอนุมัติอนุญาตจากสำนักงาน กพพ. ให้เชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าหรือจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล	มีมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงาน และระบบ KPI ติดตามประเมินผล กฟน. กฟภ. ในการอำนวยความสะดวกในการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าหรือจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของผู้รับบริการที่ได้รับการอนุมัติอนุญาตจากสำนักงาน กพพ. แล้ว  มีระบบการติดตามประเมินผลโดยสำนักงาน กพพ. แล้ว	





## Big Rock ที่ 2 : การพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ

**เป้าหมาย:** เกิดการพัฒนาระบบข้อมูลพลังงานให้มีความสมบูรณ์ บูรณาการเชื่อมโยงข้อมูลจากทุกหน่วยงานที่มีการจัดเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานทั้งจากภาครัฐและเอกชน และเกิดการพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ

ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2565	แนวทางการดำเนินงานต่อไป
มีการจัดตั้งศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติภายในกระทรวงพลังงาน	มีศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติภายใต้กระทรวงพลังงานแล้ว	นำไปบรรจุอยู่ในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ของ สนพ. (ยุทธศาสตร์ที่ 3 มุ่งสู่อองค์กรสมรรถนะสูง)
จัดตั้ง กลไก/ระบบกลั่นกรองข้อมูลข่าวสาร และเครือข่าย ประชาชนสามารถเข้าถึง และเข้าใจได้ง่าย ภายใต้สัญลักษณ์ “ศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ” (National Energy Information Center: NEIC) ภายใน ปี พ.ศ. 2564	มีข้อมูลและสารสนเทศด้านพลังงานที่มีมาตรฐาน และเป็นปัจจุบันแล้ว	มีแผนการขับเคลื่อนระยะยาวของศูนย์ NEIC ระหว่างปี 2566-2570
เกิดการเชื่อมโยงข้อมูลจากหน่วยงานภายนอกผ่านฐานข้อมูลกลางของภาครัฐ หรือเชื่อมโยงข้อมูลกับหน่วยงานภายนอก ภายใน ปี พ.ศ. 2564	มีการเชื่อมโยงระบบสารสนเทศด้านพลังงานแล้ว	
เกิดแนวทางการพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติเป็นหน่วยงานอิสระ ภายใน ปี 2565 (กรณีที่มีการประเมินผลการดำเนินงานแล้วเห็นสมควรแยกเป็นหน่วยงานอิสระ)	มีผลการศึกษารูปแบบองค์กรและประเมินผลการดำเนินงานของศูนย์ NEIC ที่อยู่ภายใต้กระทรวงพลังงานแล้ว	



### Big Rock ที่ 3: การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ

**เป้าหมาย:** อาคารควบคุมภาครัฐตามที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกากำหนดอาคารควบคุม พ.ศ. 2538 สามารถลดการใช้พลังงานลงได้ตามข้อสั่งการคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2556 โดยนำกลไกบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO : Energy Service Company) มาพัฒนาใช้ในการลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2565	แนวทางการดำเนินงานต่อไป
มีแนวทาง หลักเกณฑ์ เจื้อนไขในการดำเนินการใช้กลไกบริษัทจัดการพลังงานในหน่วยงานภาครัฐเสนอคณะรัฐมนตรีให้ความเห็นชอบหลักการภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564	จัดทำแนวทางปฏิบัติทางด้านเทคนิค (Code of Practice) สำหรับธุรกิจบริษัทจัดการพลังงานแล้วเสร็จ นำเสนอหลักการเข้า ครม. พิจารณาแล้ว ขณะนี้อยู่ระหว่างการรอ ครม. พิจารณา	นำไปบรรจุอยู่ในแผนปฏิบัติราชการราย 5 ปี (พ.ศ. 2566-2570) ของ พ.ว. (แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน)
มีระเบียบวิธีปฏิบัติกลางเพื่อขับเคลื่อนกลไกบริษัทจัดการพลังงานในหน่วยงานภาครัฐเสนอ ครม. ให้ความเห็นชอบภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 และเริ่มนำไปปฏิบัติจริงภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566	สำนักงานประมาณเห็นชอบโครงการนำร่องที่ พ.ว. เสนอ ระยะเวลาโครงการไม่เกิน 7 ปี ซึ่งจะนำเรื่องเสนอ ครม. อนุมัติขอใช้งบกลางปี 2566 และได้จัดทำร่างสัญญาพลังงาน (Energy Performance Contract – EPC) และเอกสารประกอบสัญญาแล้วเสร็จ	



## Big Rock ที่ 4: การพัฒนาปิโตรเคมี ระยะที่ 4 เพื่อการเปลี่ยนผ่านสู่ระบบเศรษฐกิจหมุนเวียนและสร้างฐานทางเศรษฐกิจใหม่

**เป้าหมาย:** เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มจากทรัพยากรปิโตรเลียมในการพัฒนาเศรษฐกิจ ยกกระดับขีดความสามารถการแข่งขันของอุตสาหกรรมของไทย และสร้างรายได้ให้กับประชาชน พร้อมกับรองรับการเปลี่ยนผ่านสู่ระบบเศรษฐกิจหมุนเวียน และสร้างอุตสาหกรรมเป้าหมายแห่งอนาคต (New S-curve) ซึ่งเป็นกลไกในการขับเคลื่อนประเทศเข้าสู่ Thailand 4.0

ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2565	แนวทางการดำเนินงานต่อไป
จัดทำแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมแปรรูปพลาสติกและเคมีภัณฑ์ภายในปี 2564	สนพ. มีผลการศึกษาแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4 ในพื้นที่ชายฝั่งทะเลภาคตะวันออกแล้ว	นำไปบรรจุอยู่ในแผนปฏิบัติราชการราย 5 ปี (พ.ศ. 2566-2570) ของ พว. (แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน)
จัดทำแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4 ที่สามารถดำเนินการได้ทันทีในพื้นที่ชายฝั่งทะเลภาคตะวันออก	สป.พ.น. จัดทำร่างแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ระยะที่ 4 แล้วเสร็จ	สป.พ.น. แจงร่างคำสั่งคณะกรรมการขับเคลื่อนการพัฒนาการลงทุนอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4 ในเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก ไปยังสำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (สกพอ.) แล้ว ขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณา หากแต่งตั้งแล้ว จะมีการจัดทำแผนการลงทุนร่วมกันต่อไป
จัดทำการศึกษาเพื่อกำหนดกรอบแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4 ในระยะยาวในพื้นที่ที่มีศักยภาพ		
มอบหมายหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับผิดชอบดำเนินการตามกรอบแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4		



## Big Rock ที่ 5: การปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน

### กิจกรรมย่อยที่ 1 โครงสร้างแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า PDP 2022

เพื่อให้ได้กระบวนการและขั้นตอนการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยที่คำนึงถึงการกระจายสัดส่วนและแหล่งเชื้อเพลิงที่สมดุลเพื่อลดความเสี่ยงของการจัดหาเชื้อเพลิง มีความสมดุลระหว่างโรงไฟฟ้าฐาน โรงไฟฟ้าที่มีการตอบสนองรวดเร็ว โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน และการผลิตไฟฟ้าใช้เองของ Prosumer คำนึงถึงการบริหารแหล่งเชื้อเพลิงระบบส่งไฟฟ้า และเงื่อนไขรายภูมิภาค

ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2565	แนวทางการดำเนินงานต่อไป
ผลการศึกษาสัดส่วนโรงไฟฟ้าฐานและโรงไฟฟ้าประเภทอื่นๆ ที่เหมาะสม เพื่อรองรับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของลักษณะความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศ	ศึกษาสัดส่วนโรงไฟฟ้าฐาน และโรงไฟฟ้าประเภทอื่นๆ ที่เหมาะสม ค่าพยากรณ์ Load Profile รายภาค ศักยภาพแหล่งเชื้อเพลิงและพื้นที่ก่อสร้างไฟฟ้ายกภาคแล้วเสร็จและนำไปประกอบการจัดทำแผน PDP2022	นำไปบรรจุอยู่ในแผนปฏิบัติการราชการรายปี พ.ศ. 2566 ของสนพ.
จัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand Power Development Plan: PDP 2022)	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้มีมติรับทราบร่างแผน PDP2022 กรณีสถาน (Base Case) เมื่อเดือนกันยายน 2565 และให้ปรับปรุงแผนกรณีต่างๆ ตามข้อเสนอแนะของ กบง. และคณะกรรมการฯ นำมาเสนอ กบง. พิจารณาอีกครั้ง	นำไปบรรจุอยู่ในแผนพลังงานชาติ
ศึกษาการปรับปรุงระบบส่งและระบบจำหน่ายให้มีความทันสมัยรองรับเทคโนโลยีระบบไฟฟ้าในอนาคต (Grid Modernization of Transmission and Distribution)	ผลการศึกษา Grid Modernization แล้วเสร็จ และได้นำเสนอคณะอนุฯ รับทราบแล้วเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2565 โดยได้นำผลการศึกษาไปใช้ในการจัดทำแผน PDP2022	นำไปบรรจุอยู่ในแผนแม่บทการพัฒนาาระบบโครงข่ายสมาร์ตกริดของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579
หน่วยงานที่เกี่ยวข้องชั่งนำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) ไปดำเนินการ		อยู่ระหว่างรอการอนุมัติใช้แผนโดยคณะรัฐมนตรี



## กิจกรรมย่อยที่ 2 ส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันและปฏิรูปโครงสร้างการบริหารกิจการไฟฟ้า

- (1) มีการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขัน ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิต ใช้ และซื้อขายกันเอง ภายในชุมชน
- (2) ส่งเสริมและจัดทำระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับ Third Party Access (TPA) ของระบบส่งและระบบจำหน่าย
- (3) จัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน ระยะ 5 ปี ของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง
- (4) รูปแบบและ Roadmap เพื่อปรับปรุงและพัฒนาโครงสร้างการแข่งขันกิจการไฟฟ้าที่เหมาะสมกับอนาคต
- (5) ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการจำหน่าย (Retail) ในระยะยาว
- (6) ปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติให้สะท้อนต้นทุนอย่างเหมาะสมเป็นธรรม และเพื่อเตรียมการเปลี่ยนผ่านสู่ยุค Prosumer
- (7) ปรับปรุงใบแจ้งค่าไฟฟ้าโดยเปิดเผยข้อมูลและรายละเอียด

ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2565	แนวทางการดำเนินงานต่อไป
ประกาศใช้ระเบียบการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าที่เพิ่ม การแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทน ภายในปี 2565	สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการจัดทำ	กระทรวงพลังงานขับเคลื่อนนโยบายการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าอย่างรอบคอบเพื่อลดผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และราคาค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า จึงดำเนินการทดสอบโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่ปรับปรุงใหม่ในลักษณะ ERC Sandbox ที่มี การจำกัดทั้งปริมาณกำลังผลิต ขอบเขตพื้นที่ทดสอบ และระยะเวลาที่ใช้ดำเนินการทดสอบ เพื่อนำผลประกอบการไปดำเนินงานต่อไป
ประกาศใช้ระเบียบ หลักเกณฑ์และอัตราสำหรับ TPA ของระบบส่งและระบบจำหน่าย ภายในปี 2564	อยู่ระหว่างการศึกษาความเหมาะสม วิเคราะห์ข้อดี ข้อเสีย ส่งเสริมและจัดทำระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับ TPA ระบบส่งและระบบจำหน่าย ส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail)	
ตั้งคณะทำงานขับเคลื่อนนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า ภายในปี 2563	จัดตั้งคณะทำงานขับเคลื่อนนโยบายส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า เพื่อจัดทำข้อเสนอแนวทงนโยบาย และโครงการนำร่อง (Sand Box) แล้ว	
จัดทำแผนปฏิบัติการโครงการนำร่องตลาดซื้อขายไฟฟ้าเสรี (Energy Trading Platform (ETP) ในพื้นที่ EEC ภายใน ปี 2564 และเริ่มดำเนินโครงการ ภายในปี 2565	ทดลอง TPA ระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้าในพื้นที่ EEC ซึ่งในระยะเริ่มต้น จะดำเนินการในรูปแบบการจัดให้มีอัตราค่าบริการไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด (Utility Green Tariff: UGT) ก่อน ตามหลักการที่ กบง. และ กพช. พิจารณาให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 1 และ 7 พฤศจิกายน 2565	



ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2565	แนวทางการดำเนินงานต่อไป
<p>ผลการศึกษาการปรับปรุงกิจการไฟฟ้าของประเทศไทยเพื่อส่งเสริมการแข่งขัน(ควบคุมกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ) เพื่อรองรับรูปแบบกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งต้องพิจารณาบทเรียนจากการดำเนินการในต่างประเทศด้วย ภายใน ปี 2564</p>	<p>มีผลการศึกษาแนวทางการกำกับและจัดทำข้อเสนอแนะการกำกับกิจการไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการแข่งขันแล้ว</p>	<p>กระทรวงพลังงานขับเคลื่อนนโยบายการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าอย่างรอบคอบเพื่อลดผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และราคาค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า จึงดำเนินการทดสอบโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่ปรับปรุงใหม่ในลักษณะ ERC Sandbox ที่มีจำกัดทั้งปริมาณกำลังผลิตขอบเขตพื้นที่ทดสอบ และระยะเวลาที่ใช้ดำเนินการทดสอบ เพื่อนำผลประกอบการไปดำเนินงานต่อไป</p>
<p>จัดทำรูปแบบและแผนที่นำทาง (Roadmap) เพื่อปรับปรุงและพัฒนาโครงสร้างการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าของประเทศไทยที่เหมาะสมกับรูปแบบที่เปลี่ยนแปลงไปของกิจการไฟฟ้า ภายในปี 2564</p>	<p>อยู่ระหว่างดำเนินการ</p>	
<p>จัดทำร่างระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) ภายในปี 2565</p>	<p>รอผลการศึกษา</p>	
<p>มีแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้าน พลังงาน ระยะ 5 ปี ภายใน ปี 2565</p>	<p>สำนักงาน กพพ. ร่วมกับ พน. มท. และ 3 การไฟฟ้า จัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและพัฒนา ระบบไฟฟ้าของประเทศ ทั้งการผลิตระบบส่ง และระบบจำหน่าย ระยะ 5 ปี แล้วเสร็จ และคณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการฯ รับทราบร่างแผนบูรณาการฯ อยู่ระหว่างพิจารณากลับกรองแผนงาน/โครงการตามหลักเกณฑ์การเพื่อเสนอ คณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการฯ และ เสนอ กพช. ตามลำดับต่อไป</p>	



ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2565	แนวทางการดำเนินงานต่อไป
<p>ปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติเพื่อเตรียมการเปลี่ยนผ่านสู่ยุค Prosumer</p>	<p>สนพ. ดำเนินการปรับปรุงโครงสร้างการแข่งขันกิจการไฟฟ้าโดยเพิ่มกลไกการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ทั้งนี้ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ได้มีการดำเนินการจัดทำกรอบอัตราค่าไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด (Green Tariff) เพื่อรองรับการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวด้วย</p>	<p>กระทรวงพลังงานขับเคลื่อนนโยบายการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าอย่างรอบคอบเพื่อลดผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และราคาค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า จึงดำเนินการทดสอบโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่ปรับปรุงใหม่ในลักษณะ ERC Sandbox ที่มีการจำกัดทั้งปริมาณกำลังผลิตขอบเขตพื้นที่ทดสอบ และระยะเวลาที่ใช้ดำเนินการทดสอบ เพื่อนำผลประกอบการไปดำเนินงานต่อไป</p>
<p>ปรับปรุงรายละเอียดในใบแจ้งค่าไฟฟ้าอย่างโปร่งใสแก่ประชาชนผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล</p>	<p>อยู่ระหว่างดำเนินการ</p>	



### กิจกรรมย่อยที่ 3 ด้านการพัฒนาอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ

- (1) นำก๊าซธรรมชาติที่มีการกระจายแหล่งจัดหาในหลายภูมิภาคมาสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ
- (2) ส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดกับประชาชน
- (3) นำก๊าซธรรมชาติที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยกว่าเชื้อเพลิงฟอสซิลชนิดอื่นมาสร้างประโยชน์สูงสุด

ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2565	แนวทางการดำเนินงานต่อไป
ประกาศผู้ได้รับสิทธิการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเอราวัณ และ แหล่งบงกช แล้วเสร็จ ภายในปี 2562 เพื่อสร้างความมั่นใจในการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยอย่างต่อเนื่อง	ดำเนินการจัดก๊าซธรรมชาติให้มีความต่อเนื่องและไม่เกิดการหยุดชะงัก โดยลงนามสัญญาการจัดหาก๊าซธรรมชาติรอบที่ 23 ภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตเมื่อ พ.ศ. 2562 ของแปลง G1/61 และ G2/61 ขณะนี้อยู่ระหว่างติดตามและประเมินผลช่วงเปลี่ยนผ่าน	ในกรณีแหล่งก๊าซธรรมชาติที่มีการเปลี่ยนผู้ดำเนินงาน ส่งผลให้การดำเนินการในช่วงเปลี่ยนผ่านมีความซับซ้อน ทั้งทางด้านกฎหมายและด้านเทคนิค ส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการลงทุน และการจัดหาก๊าซธรรมชาติ นอกจากนี้อาจส่งผลให้มีทรัพยากรบางส่วนที่ไม่ได้รับการพัฒนาขึ้นมาใช้ประโยชน์ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ จึงเห็นควรปรับปรุงกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การลงทุน การผลิต เป็นไปอย่างต่อเนื่อง จนสิ้นอายุ
จัดทำแผนพัฒนาและใช้ประโยชน์โครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติภายใน ปี 2564	ศึกษาทบทวนแผนโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติของประเทศแล้ว และศึกษา LNG Satellite แล้วเสร็จ	
จัดทำแนวทางกำกับและส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติ ภายในปี 2563	อยู่ระหว่างดำเนินการ	
จัดให้มีการศึกษาการพัฒนาให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการค้า LNG (Regional LNG Trading Hub) ภายใน ปี 2563	สนพ. อยู่ระหว่างจัดทำแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการ ซื้อ-ขาย LNG ของภูมิภาค	





ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2565	แนวทางการดำเนินงานต่อไป
<p>มีการออกใบอนุญาตผู้ประกอบการนำเข้า อย่างน้อย 3 ราย และส่งออก อย่างน้อย 2 ราย ภายในปี 2564</p>	<p>กบง. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2564 มีมติเห็นชอบแนวทางการบริหารจัดการการส่งออก LNG ภายใต้โครงการ LNG Hub โดยรับทราบการดำเนินการส่งออก LNG (Reloading) เทียบเรือแรกของ ปตท. และมอบหมายให้ กทพ. ดำเนินการนำรายได้ นำส่งภาครัฐ ไปลดราคาค่าก๊าซธรรมชาติ เห็นชอบหลักเกณฑ์การส่งออกเกี่ยวเรือ LNG (Reloading) สำหรับสัญญาระยะยาว ของ ปตท.</p>	<p>ในกรณีแหล่งก๊าซธรรมชาติที่มีการเปลี่ยนผู้ดำเนินงาน ส่งผลให้การดำเนินการในช่วงเปลี่ยนผ่านมีความซับซ้อน ทั้งทางด้านกฎหมายและด้านเทคนิค ส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการลงทุน และการจัดหาก๊าซธรรมชาติ นอกจากนี้ อาจส่งผลให้มีทรัพยากรบางส่วนที่ไม่ได้รับการพัฒนาขึ้นมาใช้ประโยชน์ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ จึงเห็นควรปรับปรุงกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การลงทุน การผลิต เป็นไปอย่างต่อเนื่อง จนสิ้นอายุ</p>
<p>กบทวนแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ภายใน ปี 2563</p>	<p>กทพ. มีมติเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 เห็นชอบแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 และมอบหมายให้ กบง. เป็นผู้พิจารณาและดำเนินการตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ในทางปฏิบัติให้เป็นรูปธรรมต่อไป</p>	
<p>มีแนวทางปฏิบัติสำหรับการบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติที่จะหมดอายุในอนาคต แหล่งอื่น ๆ ได้แก่ แหล่งโพลีน แหล่งพื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย (Joint Development Area: JDA) แหล่งทานตะวัน/เบญจมาศ และแหล่งอาทิตย์ ภายในปี 2565</p>	<p>อยู่ระหว่างดำเนินการ</p>	



## ผลการดำเนินงานของประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงานอื่น ๆ

ผลการดำเนินการของประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงานอื่น ๆ นอกเหนือจากกิจกรรม Big Rock มีจำนวนทั้งสิ้น 10 ประเด็น ดังนี้

### 1. การปฏิรูปองค์กรด้านพลังงาน

#### ดำเนินงานแล้วเสร็จตามตัวชี้วัด

- การสร้างกติกา (Code of conduct: CoC) เพื่อกำหนดขอบเขตการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานนโยบาย หน่วยกำกับ และหน่วยปฏิบัติ กระทรวงพลังงานได้จัดทำ CoC แล้วเสร็จ โดยรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานได้สั่งการให้ทุกหน่วยงานนำไปถือปฏิบัติแล้ว
- การปรับกระบวนการจัดทำและอนุมัติด้านสิ่งแวดล้อมของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน มีกฎหมายและเจ้าภาพด้าน SEA (Strategic Environmental Assessment) หรือ การประเมินสิ่งแวดล้อมระดับยุทธศาสตร์แล้ว โดยมีสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นเจ้าภาพหลัก

#### ดำเนินงานแล้วเสร็จบางส่วน

- ปรับบทบาทและโครงสร้างองค์กรด้านพลังงานเพื่อรองรับการปฏิรูป  
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติมีการจัดตั้งกองสัญญาแบ่งปันผลผลิต หรือ PSC (Production Sharing Contracts) เป็นการภายในกระทรวงพลังงานและมีเจ้าหน้าที่เริ่มปฏิบัติหน้าที่แล้ว โดยอยู่ระหว่างการประเมินรูปแบบหน่วยงานที่เหมาะสมตามข้อเสนอของแผนที่ให้จัดตั้งกอง PSC เป็น SDU (Special Delivery Unit) หรือ หน่วยบริการรูปแบบพิเศษต่อไป





## 2. ปฏิรูปการสร้างสรรค์ธรรมาภิบาลในทุกภาคส่วน

### ดำเนินงานแล้วเสร็จตามตัวชี้วัด

- ให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการพัฒนาโครงการโดยกำหนดกลไกการจัดตั้งโรงไฟฟ้าที่ประชาชนมีส่วนร่วมและภาครัฐทุกส่วนดำเนินการร่วมกัน  
กำหนดกลไกการจัดตั้งโรงไฟฟ้าที่ประชาชนมีส่วนร่วมโดยนำผลศึกษาการประเมินสิ่งแวดล้อมระดับยุทธศาสตร์ หรือ SEA (Strategic Environmental Assessment) ของการพัฒนาโรงไฟฟ้าฐานภาคใต้ ซึ่งกระทรวงพลังงานจัดทำมาใช้ต่อไป
- ส่งเสริมระบบธรรมาภิบาลในการบริหารจัดการองค์กรภาครัฐ
  - การกำหนดนโยบายลดความทับซ้อนในการดำรงตำแหน่งข้าราชการกับรัฐวิสาหกิจและแนวทางการแต่งตั้งคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจ ได้ดำเนินการตาม พ.ร.บ. การพัฒนาการกำกับดูแลและบริหารรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2562 แล้ว และ กำหนดอัตราและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจดำเนินงานตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อ 24 เมษายน 2562 เรียบร้อย
  - กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ศึกษาความเป็นไปได้ในการเข้าร่วม EITI (Extractive Industries Transparency Initiative) หรือ เครือข่ายองค์กรเพื่อความโปร่งใสในอุตสาหกรรมสกัดทรัพยากรธรรมชาติ โดยพิจารณาความเหมาะสมของการที่ประเทศไทยเข้าร่วมเครือข่ายดังกล่าวแล้ว พบว่าควรดำเนินการร่วมกันของหลายส่วนราชการ เช่น กระทรวงพลังงาน กระทรวงอุตสาหกรรม และอาจมีหน่วยงานกลางร่วมด้วย เนื่องจากมีประเด็นครอบคลุมเรื่องเหมืองแร่และทรัพยากรธรรมชาติที่หลากหลายไม่สามารถดำเนินงานเพียงประเด็นปิโตรเลียมอย่างเดียวได้

### ดำเนินงานแล้วเสร็จบางส่วน

- ส่งเสริมระบบธรรมาภิบาลในการบริหารจัดการองค์กรไม่แสวงหากำไร (NGOs)
  - การกำหนดบทบาท NGOs กระบวนการรับฟังความเห็นให้เน้นประชาชนในพื้นที่  
คณะรัฐมนตรีมีมติ เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2565 เห็นชอบร่าง พ.ร.บ. การดำเนินกิจกรรมขององค์กรไม่แสวงหากำไร ที่เสนอโดยกระทรวงพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ ซึ่งมีสาระสำคัญเป็นการกำหนดกลไกในการส่งเสริมและพัฒนาองค์กรไม่แสวงหากำไร เพื่อให้เกิดความร่วมมือระหว่างภาครัฐกับภาคเอกชน รวมทั้งกำหนดกลไกในการกำกับดูแลการดำเนินงานขององค์กรไม่แสวงหากำไรให้เป็นโรยอย่างเปิดเผย โปร่งใส และเป็นไปเพื่อประโยชน์สาธารณะอย่างแท้จริง ซึ่งกระทรวงพลังงานจะได้ติดตามความก้าวหน้าต่อไป
  - การมีส่วนร่วมของประชาชนในการกำหนดนโยบายสาธารณะ  
สำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรีได้จัดให้มีการรับฟังความเห็นร่าง พ.ร.บ. การมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการนโยบายสาธารณะ พ.ศ. ... ตั้งแต่วันที่ 14 กุมภาพันธ์ ถึงวันที่ 22 มีนาคม 2565 เพื่อสรุปประกอบการเสนอร่างพระราชบัญญัติดังกล่าวให้คณะรัฐมนตรีพิจารณาต่อไป



## 2. ปฏิรูปการสร้างธรรมาภิบาลในทุกภาคส่วน (ต่อ)

### ดำเนินงานแล้วเสร็จตามตัวชี้วัด

- ส่งเสริมระบบธรรมาภิบาลในการบริหารจัดการองค์กรผู้ประกอบการ
  - การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยได้พิจารณาผลการศึกษาการบริหารจัดการและพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเลียมนำร่องในพื้นที่มาบตาพุดหรือความเป็นไปได้ในการจัดตั้งบริษัทส่งเสริมวิสาหกิจเพื่อสังคมมาบตาพุด ที่กระทรวงพลังงานดำเนินการแล้วเสร็จ โดยได้มีการดำเนินการขอเอกชนในการให้บริการแพลตฟอร์มเพื่อส่งเสริมสินค้าและบริการของชุมชนโดยรอบแก่บริษัทในการนิคมที่ได้รับการยอมรับในตลาดผู้บริโภคอย่างกว้างขวาง ซึ่งมุ่งเน้นให้วิสาหกิจชุมชนมีการพัฒนาด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ ด้านการบริหารจัดการ และมาตรฐานอื่น ๆ เพื่อให้สินค้าของวิสาหกิจชุมชนมีความสามารถในการแข่งขันบนแพลตฟอร์มเอกชนต่าง ๆ ได้อย่างต่อเนื่อง อันเป็นแนวทางที่สอดคล้องกับผลการศึกษาแล้ว
  - หน่วยงานรัฐวิสาหกิจได้มีการเปิดเผยข้อมูลข่าวสารตาม พ.ร.บ.ข้อมูลข่าวสาร และกฎหมาย ระเบียบที่เกี่ยวข้องผ่านเว็บไซต์ของหน่วยงาน รวมถึงมีการเผยแพร่ข้อมูลแก่ผู้ลงทุน ประชาชนทั่วไปให้รับทราบตามช่องทางและหลักเกณฑ์ของคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ก.ล.ต.) กำหนดไว้ และได้มีคณะกรรมการที่เกี่ยวข้องกับธรรมาภิบาลที่จะเป็นผู้ตรวจสอบและกำกับอีกทางหนึ่ง ตรงตามนโยบายให้เปิดเผยข้อมูลที่ไม่ใช่ความลับธุรกิจแก่รัฐของคณะกรรมการปฏิรูป

### ดำเนินงานแล้วเสร็จบางส่วน

- ภาคประชาชนมีส่วนร่วมในการให้ข้อเสนอแนะต่อรัฐอย่างเป็นทางการในรูปแบบคณะที่ปรึกษาหรือแต่งตั้งคณะกรรมการของภาคประชาสังคม กระทรวงพลังงานเปิดรับสมัครกรรมการภาคประชาสังคม โดยในการขยายเวลารอบที่ 3 เมื่อ 11 กรกฎาคม 2565 ได้รายชื่อของคณะกรรมการเพื่อเตรียมเสนอรัฐมนตรีว่าพิจารณาลงนามคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการภาคประชาสังคม ซึ่งจะได้ติดตามคำสั่งและกำหนดการประชุมคณะกรรมการภาคประชาสังคมเพื่อกำหนดแนวทางการดำเนินงานต่อไป
- การจัดสรรค่าภาคหลวงสู่ชุมชน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ผลักดันข้อเสนอของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานที่ให้กระจายรายได้จากการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของรัฐแก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นทั่วประเทศอย่างทั่วถึงมากขึ้น อย่างไรก็ตามร่างพระราชบัญญัติรายได้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น พ.ศ. .... ซึ่งอยู่ระหว่างการทบทวน ได้เสนอให้เน้นการกระจายรายได้ให้แก่ อปท. ในพื้นที่ผลิตและจังหวัดที่ผลิตเพิ่มขึ้น ตามข้อเสนอขององค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ซึ่งกระทรวงพลังงานจะได้ติดตามผลกับสำนักงานนายกรัฐมนตรี ผู้รับผิดชอบการเสนอร่าง พ.ร.บ. ดังกล่าวต่อไป



### 3. ปฏิรูประบบบริหารจัดการเชื้อเพลิง ชีวมวลไม้โตเร็ว สำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล

ดำเนินงานแล้วเสร็จบางส่วน

กระทรวงพลังงานได้ผลักดันโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) ซึ่งเอกชนเริ่มลงนามในสัญญาผลิตไฟฟ้าแล้วตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2565 โดยได้หารือรูปแบบการดำเนินโครงการพีซพลังงาน กรอบแนวทางการรับซื้อไฟฟ้า พื้นที่เป้าหมายและแนวทางการส่งเสริมเกษตรกรปลูกไม้โตเร็วร่วมกับประกอบอาชีพอื่น ๆ อันจะส่งผลทำให้เกิดกลุ่มวิสาหกิจชุมชนผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลเพิ่มขึ้น โดยได้มีการสนับสนุนเครื่องจักรและองค์ความรู้วิสาหกิจชุมชนผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลต้นแบบจำนวน 2 แห่ง ในจังหวัดยะลา และกรมป่าไม้อยู่ระหว่างจัดทำแผนปลูกไม้โตเร็วเพื่อพลังงานทดแทน จำนวนกว่า 2,000 ไร่ แล้ว นอกจากนี้ คณะรัฐมนตรีได้เห็นชอบ ร่างมาตรฐานเชื้อเพลิงชีวมวลไม้สับของสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว อยู่ระหว่างการยกเรื่องเพื่อไปประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2565

### 4. แนวทางส่งเสริมและจัดอุปสรรค ในการนำขยะมูลฝอยไปเป็นเชื้อเพลิง เพื่อผลิตไฟฟ้า

ดำเนินงานแล้วเสร็จตามตัวชี้วัด

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FiT (Feed-in Tariffs) สำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและขนาดเล็กมาก (SPP และ VSPP) เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2565 โดยปัจจุบันการไฟฟ้า 3 การ ได้เปิดรับยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าจากโครงการกำจัดขยะเพื่อผลิตไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ตามรายชื่อที่กระทรวงมหาดไทยเสนอ และคณะกรรมการพลังงานแห่งชาติได้เห็นชอบโครงการแล้ว เป็นจำนวน 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อรวมไม่เกิน 282.98 MW โดยเป็นสัญญา Non-Firm และมีระยะเวลาการสนับสนุน 20 ปี มีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) สู่ระบบภายในปี พ.ศ. 2569

### 5. การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟ อย่างเสรี

ดำเนินงานแล้วเสร็จบางส่วน

เพื่อสนับสนุนให้มีการติดตั้งโซลาร์รูฟได้อย่างแพร่หลายและเสรี กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานได้มีประกาศขั้นตอนการอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม ซึ่งมีผลใช้ตั้งแต่ 1 กันยายน 2565 และมีการออกประกาศขึ้นทะเบียนผู้ตรวจสอบระบบผลิตพลังงานควบคุม นอกจากนี้ อยู่ระหว่างการดำเนินการสร้างความรู้ เสริมทักษะโซลาร์รูฟ แก่กลุ่มเป้าหมาย



## 6. ปฏิรูปโครงสร้างการใช้พลังงาน ภาคขนส่ง ระยะ 20 ปี

ดำเนินงานแล้วเสร็จบางส่วน

กระทรวงพลังงานกำหนดการส่งเสริมเชื้อเพลิงชีวภาพไว้ในแผนพลังงานชาติ และอยู่ระหว่างการปรับปรุงแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan) ให้สอดคล้องกับเป้าหมายให้มีการกำหนดโครงสร้างพลังงานภาคขนส่งตามข้อเสนอของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน นอกจากนี้ ได้มีการศึกษาแนวทางในการปรับตัวจากการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานและผลกระทบจากยานยนต์ไฟฟ้า รวมถึงการสนับสนุนจากภาครัฐที่เหมาะสมสำหรับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในอุตสาหกรรมเชื้อเพลิงชีวภาพ

## 7. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน และการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าใน กลุ่มอุตสาหกรรม

ดำเนินงานแล้วเสร็จตามตัวชี้วัด

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานร่วมกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม ได้ดำเนินโครงการเพื่อการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าในกลุ่มอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่องทุกปี โดยในปี 2565 มีโครงการที่อยู่ระหว่างการดำเนินการทั้งสิ้น 9 โครงการ มีผลประหยัดที่คาดว่าจะได้รับ 43.26 ktoe/ปี คิดเป็นมูลค่าผลประหยัด 235 ล้านบาท จากเป้าหมายของแผนที่กำหนดว่าระหว่างปี 2562 -2565 สามารถประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า 260 ktoe ลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงานได้ไม่น้อยกว่า 2,600 ล้านบาท

## 8. การใช้ข้อบัญญัติเกณฑ์มาตรฐาน อาคารด้านพลังงาน (BEC)

ดำเนินงานแล้วเสร็จตามตัวชี้วัด

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานได้ออกกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาดของอาคาร และมาตรฐานหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2563 หรือที่ เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code หรือ BEC) มีผลบังคับใช้ กับอาคาร 9 ประเภท ที่มีขนาดพื้นที่รวมกันทุกชั้นในอาคารหลังเดียวตั้งแต่ 2,000 ตารางเมตรขึ้นไป โดยในปีแรกจะบังคับใช้กับอาคารที่มีขนาดพื้นที่ 10,000 ตารางเมตร ขึ้นไป ตั้งแต่วันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2564 จากนั้นเมื่อพ้นระยะเวลา 1 ปี จะเริ่มบังคับใช้กับอาคารที่มีขนาดพื้นที่ 5,000 ตารางเมตรขึ้นไป ตั้งแต่วันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2565 และจะบังคับใช้กับอาคารที่มีขนาดพื้นที่ 2,000 ตารางเมตรขึ้นไป ตั้งแต่วันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป ทั้งนี้ ระยะเวลาที่จะเริ่มบังคับใช้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของคณะกรรมการควบคุมอาคาร ทั้งนี้ คณะกรรมการควบคุมอาคารมีมติเห็นชอบการบังคับใช้ BEC และพิจารณาร่างประกาศบังคับใช้ เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2565 โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานจะมีการแจ้งให้ผู้เกี่ยวข้องทราบประกาศบังคับใช้และให้นำไปปฏิบัติ อบรม ให้ความรู้ ผู้เกี่ยวข้อง พัฒนาการตรวจประเมิน BEC ผ่านระบบออนไลน์ และรับฟังความเห็นผู้เกี่ยวข้อง ต่อไป



## 9. การส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า ในประเทศไทย

ดำเนินงานแล้วเสร็จตามตัวชี้วัด

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานนำเสนอแผนปฏิบัติการด้านยานยนต์ไฟฟ้าต่อคณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติแล้ว เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565 เพื่อการขับเคลื่อนเป้าหมายของคณะกรรมการฯ ในการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าประเภทรถยนต์นั่งและรถกระบะภายในปี 2573 (ค.ศ. 2030) 725,000 คัน และการผลิตรถจักรยานยนต์ไฟฟ้า 675,000 คัน ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 30 ของปริมาณคาดการณ์การผลิตในปี 2573 ทั้งหมด นอกจากนี้ กำหนดเป้าหมายการผลิตแบตเตอรี่ 40 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ภายในประเทศ และตั้งเป้าหมายการติดตั้งสถานีอัดประจุแบบ Fast Charge 12,000 หัวจ่ายทั่วประเทศ ส่งผลให้ตลาดยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทยเติบโตขึ้นอย่างมากในปี 2565

## 10. การส่งเสริมเทคโนโลยีระบบ การกักเก็บพลังงาน

ดำเนินงานแล้วเสร็จตามตัวชี้วัด

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานอยู่ระหว่างการศึกษาเพื่อจัดทำแผนปฏิบัติการส่งเสริมอุตสาหกรรมผลิตระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่ (โครงการฯ) แล้วเสร็จ และมีการนำเสนอแผนปฏิบัติการดังกล่าวต่อคณะกรรมการพลังงานชาติ ต่อไป







7

รางวัล  
และความร่วมมือ



# รางวัลและกิจกรรมเพื่อสังคม

## รางวัลเชิดชูเกียรติ

### 1. รางวัลบริการภาครัฐ ประเภทระดับการอำนวยความสะดวกในการให้บริการ

เป็นรางวัลที่คณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ (ก.พ.ร.) ได้มอบให้กับหน่วยงานของรัฐที่มีผลการพัฒนาคุณภาพการบริการเพื่อให้ประชาชนได้รับบริการที่สะดวก รวดเร็ว โปร่งใส เป็นธรรม และเป็นที่ยังพอใจ มีการยกระดับการให้บริการและอำนวยความสะดวกให้แก่ประชาชน ได้แก่ การยกเลิกข้อกำหนดในกฎหมาย กฎที่ไม่จำเป็น ลดขั้นตอน ลดระยะเวลาการให้บริการ พัฒนานวัตกรรม การบริการอิเล็กทรอนิกส์ ส่งผลให้การบริการประชาชนมีความสะดวก รวดเร็ว และลดค่าใช้จ่าย

โดยในปี 2565 กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ได้รับรางวัลบริการภาครัฐ ประเภทระดับการอำนวยความสะดวกในการให้บริการ ระดับดี



### 2. รางวัลการเผยแพร่บัญชีข้อมูลดิจิทัลภาครัฐ (Government Data Catalog)

เป็นรางวัลที่สำนักงานสถิติแห่งชาติมอบให้หน่วยงานที่มีการดำเนินการเพื่อให้ประเทศขับเคลื่อนไปสู่การเป็นรัฐบาลดิจิทัล (Smart & Open Government) โดยในปี 2565 สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ได้รับรางวัลในระดับดีมาก





### 3. รางวัลเปิดเผยชุดข้อมูลเปิดภาครัฐ (DIGI DATA AWARDS 2022)

เป็นรางวัลชุดข้อมูลเปิดทรงคุณค่าที่สำนักงานพัฒนารัฐบาลดิจิทัล (องค์การมหาชน) หรือ DGA ได้มอบให้ กับหน่วยงานที่เปิดเผยชุดข้อมูลเปิดภาครัฐผ่านเว็บไซต์ data.go.th เพื่อส่งเสริม สนับสนุนการสร้างเครือข่ายและ แบ่งปันประสบการณ์การใช้ประโยชน์จากข้อมูลเปิดระหว่างหน่วยงานรัฐให้ตระหนักและเห็นความสำคัญของการ เปิดเผยข้อมูล และเป็นกลไกที่จะส่งเสริมการมีส่วนร่วมจากภาคประชาชน สร้างความโปร่งใส และยังเป็นพื้นฐาน การนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์เพื่อต่อยอดในภาคเศรษฐกิจและสังคมของประเทศ โดยในปี 2565 **สำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน และกรมธุรกิจพลังงาน** กระทรวงพลังงาน ได้รับรางวัลทรงคุณค่าดังกล่าว





#### 4. รางวัลรัฐบาลดิจิทัล (Digital Government Awards 2022)

เป็นรางวัลที่สำนักงานพัฒนารัฐบาลดิจิทัล (องค์การมหาชน) หรือ DGA มอบเพื่อเป็นเกียรติให้กับหน่วยงานที่แสดงให้เห็นถึงความก้าวหน้าสามารถยกระดับองค์กรสู่การเป็นรัฐบาลดิจิทัลเพื่อส่งเสริมบริการภาครัฐหลากหลายรูปแบบสู่ประชาชน จึงเป็นรางวัลที่จะสร้างแรงผลักดันให้หน่วยงานภาครัฐในการปรับเปลี่ยนสู่การเป็นรัฐบาลดิจิทัล ยกระดับบริการภาครัฐให้สะดวก โปร่งใส ทันสมัย ตอบโจทย์ประชาชน โดยในปี 2565 **กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน** ได้รับรางวัลรัฐบาลดิจิทัล (Digital Government Awards 2022) ประเภท “รางวัลพัฒนาการดีเด่นหน่วยงานภาครัฐระดับกรมที่จัดทำนโยบาย กำกับ ดูแล ประสานงาน หรืออื่น ๆ” ที่แสดงให้เห็นถึงความก้าวหน้าของหน่วยงาน ที่สามารถยกระดับองค์กรสู่การเป็นรัฐบาลดิจิทัล เพื่อส่งเสริมบริการภาครัฐหลากหลายรูปแบบสู่ประชาชน อันจะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดของประเทศอย่างแท้จริง

#### 5. รางวัลองค์กรที่มีความเป็นเลิศในการบริหารจัดการด้านการเงินการคลัง

เป็นรางวัลที่ส่งเสริมการปฏิบัติงานด้านการเงินการคลังในภาพรวมของส่วนราชการให้มีประสิทธิภาพ ถือเป็นรางวัลอันทรงเกียรติที่กรมบัญชีกลางมอบให้กับหน่วยงานที่สามารถใช้จ่ายเงินงบประมาณอย่างคุ้มค่า มีประสิทธิภาพ โปร่งใส เป็นการส่งเสริมให้การปฏิบัติงานประสบความสำเร็จตามที่ตั้งไว้ ซึ่งในปี 2565 **กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน** ได้รับรางวัลประกาศเกียรติคุณด้านการเบิกจ่าย ระดับดี (ได้รับรางวัลต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 ตั้งแต่ปี 2563 - 2565)





## 6. รางวัลเลิศรัฐ ด้านคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ 4.0

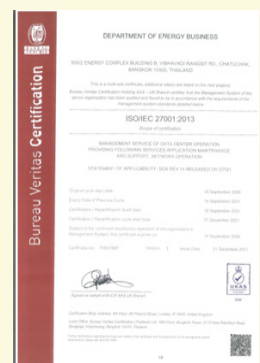
ปี 2565 กระทรวงพลังงาน โดย**กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ** ได้รับรางวัลเลิศรัฐ ด้านคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ 4.0 “ระดับก้าวหน้า” จากคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ (ก.พ.ร.) ซึ่งมอบให้กับหน่วยงานที่มีผลการดำเนินการดีเด่นในด้านการพัฒนาคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ โดยมีผลจากการประเมินของ ก.พ.ร. ใน 3 มิติ ประกอบด้วย มิติการเปิดกว้างและเชื่อมโยงกัน มิติการยึดประชาชนเป็นศูนย์กลาง และมิติหน่วยงานที่มีสมรรถนะสูงและทันสมัย โดยครอบคลุมการดำเนินงานทั้ง 7 หมวดของหน่วยงาน ซึ่งได้แก่ การนำองค์การ การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ การให้ความสำคัญกับผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การบริหารองค์ความรู้ การบริหารทรัพยากรบุคคล การบริหารจัดการกระบวนการทำงาน และผลลัพธ์การดำเนินการ ซึ่งเป็นการพัฒนาองค์กรที่สะท้อนถึงระบบบริหารจัดการผลการดำเนินการขององค์กรในภาพรวม และการยกระดับการเป็นหน่วยงานสมรรถนะสูงในการดำเนินงานที่มุ่งเน้นประชาชนเป็นศูนย์กลาง สำหรับการดำเนินงานทั้ง 7 หมวด ส่งผลให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติสามารถขับเคลื่อนภารกิจสำคัญที่ตอบสนองนโยบายของรัฐบาล ด้วยการนำเทคโนโลยีดิจิทัลเข้ามาใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการปฏิบัติงานและการให้บริการประชาชน

## 7. รางวัลประกวด ASEAN Energy Awards 2022

กระทรวงพลังงาน โดย**กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน** ได้จัดการประกวด Thailand Energy Awards เพื่อยกย่องชื่นชมผู้ที่มีผลงานดีเด่นด้านการอนุรักษ์พลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทน อันจะเป็นตัวอย่างที่ดีแก่องค์กรต่าง ๆ และได้คัดเลือกผู้ชนะจากการประกวดฯ เป็นผู้แทนประเทศไทยไปประกวดในระดับอาเซียน เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2565 มีผู้ได้รับรางวัลจากผลงานการประกวด Thailand Energy Awards 2022 ทั้งสิ้น 31 รางวัล จากนั้นได้คัดเลือกผลงานที่มีความโดดเด่นจากด้านพลังงานทดแทนและด้านอนุรักษ์พลังงาน จำนวน 28 ผลงาน เป็นผู้แทนประเทศไทยเข้าร่วมประกวด ASEAN Energy Awards 2022 ซึ่งจัดขึ้นโดย ASEAN Centre for Energy (ACE) โดยประเทศไทยได้รับรางวัลจำนวน 20 ผลงาน

## 8. การรับรองมาตรฐานการจัดการบริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ISO/IEC 20000 และความมั่นคงปลอดภัยในระบบสารสนเทศตามมาตรฐาน ISO/IEC 27001

กระทรวงพลังงาน โดย**กรมธุรกิจพลังงาน** ได้นำมาตรฐานการจัดการบริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ISO/IEC 20000 ซึ่งเป็นมาตรฐานสากลมาประยุกต์ใช้ตั้งแต่ปี 2556 และได้รับการรับรองมาตรฐานดังกล่าวมาอย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 10 (ตั้งแต่ปี 2556 - 2565) และนำมาตรฐานความมั่นคงปลอดภัยในระบบสารสนเทศตามมาตรฐาน ISO/IEC 27001 ซึ่งเป็นมาตรฐานสากลมาประยุกต์ใช้ตั้งแต่ปี 2552 และได้รับการรับรองมาตรฐานดังกล่าวมาอย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 14 (ตั้งแต่ปี 2552 - 2565)





## กิจกรรมเพื่อสังคม

### 1. โครงการจิตอาสาพลังงาน “การใช้ก๊าซหุงต้มปลอดภัย” LPG Safety

เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2565 นางสาวนันทิกา ทังสุพานิช อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน พร้อมด้วยรองอธิบดีและคณะผู้บริหาร ข้าราชการ เจ้าหน้าที่ในสังกัดกรมธุรกิจพลังงาน เข้าดำเนินการให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้ก๊าซหุงต้ม ให้ความปลอดภัย พร้อมสาธิตวิธีการตรวจสอบรอยรั่วและเปลี่ยนหัวปรับความดันก๊าซ พร้อมทั้งอ่อนและเข้มซ์ดริคต่อ ให้กับผู้ประกอบการร้านอาหารตลาดด้านหลังกระทรวงพลังงาน (โซนร้านอาหาร) เพื่อให้มีการใช้ก๊าซหุงต้มอย่างปลอดภัย มีประสิทธิภาพ สามารถนำไปปฏิบัติได้จริง





## 2. กิจกรรมการจัดทำซั้งกอ สร้างบ้านให้ปลา เพื่อส่งเสริมอาชีพและพัฒนาคุณภาพชีวิตกลุ่มประมง

กระทรวงพลังงาน โดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ร่วมมือกับผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียม จัดทำโครงการจิตอาสาภาคประชาชน มุ่งผลสัมฤทธิ์ “กิจกรรมการจัดทำซั้งกอ สร้างบ้านให้ปลา เพื่อส่งเสริมอาชีพและพัฒนาคุณภาพชีวิตกลุ่มประมง” มุ่งเน้นสร้างผลประโยชน์ของชุมชนและท้องถิ่น ทั้งการเสริมสร้างรายได้ การส่งเสริมคุณภาพชีวิตและการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ในพื้นที่จังหวัดชุมพรเนื่องจากเป็นพื้นที่ที่มีคณะทำงานไตรภาคีที่จัดตั้งขึ้นเพื่อเป็นช่องทางในการเปิดรับฟังความคิดเห็นต่าง ๆ ประสานความร่วมมือและเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนในการดำเนินกิจกรรมเกี่ยวกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมร่วมกับส่วนราชการ และผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียมให้สามารถดำเนินไปได้อย่างราบรื่น โดยผู้แทนภาคประชาชนในพื้นที่ ได้แก่ กลุ่มประมงพื้นบ้าน

กิจกรรมการจัดทำซั้งกอ สำหรับกลุ่มประมงในพื้นที่บ้าน จังหวัดชุมพร จัดขึ้นเพื่อเพิ่มแหล่งทำการประมงที่มีประสิทธิภาพ เพิ่มปริมาณสัตว์น้ำ และเพิ่มความอุดมสมบูรณ์ให้กับท้องทะเล รวมทั้งเพิ่มความหลากหลายทางชีวภาพ และรักษาสมดุลของระบบนิเวศทางทะเล รวมทั้งยังเป็นการช่วยส่งเสริมการประกอบอาชีพ และพัฒนาคุณภาพชีวิตของชาวประมงพื้นบ้านอย่างยั่งยืน ทำให้มีรายได้จากการจับสัตว์น้ำมากขึ้น นอกจากนี้ ยังช่วยส่งเสริมการมีส่วนร่วมระหว่างหน่วยงานของภาครัฐ ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียม และประชาชนกลุ่มเป้าหมายในการร่วมกันอนุรักษ์ และฟื้นฟูสิ่งแวดล้อมทางทะเลด้วย

## 3. บสรเทกภัย และคลายทุกข์ จากหัวใจจิตอาสา สนพ.

เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2565 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และรองผู้อำนวยการ พร้อมด้วย ข้าราชการ เจ้าหน้าที่ หัวใจจิตอาสาของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ได้ร่วมกิจกรรมโครงการจิตอาสา “สนพ. ทำความดี ด้วยหัวใจ” โดยได้ร่วมกันบรรจุชุดธารน้ำใจช่วยเหลือผู้ประสบภัยและผู้ด้อยโอกาส จำนวน 1,500 ชุด เพื่อนำไปช่วยเหลือบรรเทาภัยและคลายทุกข์ให้แก่พี่น้องประชาชนผู้ประสบสาธารณภัยในพื้นที่ต่าง ๆ ทั่วประเทศ ให้สามารถดำรงชีวิตประจำวันได้ในระหว่างรอหน่วยงานต่าง ๆ เข้าช่วยเหลือต่อไป ณ คลังสัมภาระผู้ประสบภัย ชั้น 1 สำนักงานบรรเทาทุกข์และประชานามัยพิทักษ์ สภากาชาดไทย ถนนอังรีดูนังต์ เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร





## ความสำเร็จจาก ความร่วมมือกับต่างประเทศด้านพลังงาน

ในปี 2565 กระทรวงพลังงานได้มีแนวทางในการประสานความสัมพันธ์และความร่วมมือกับประเทศที่มีความสำคัญด้านพลังงาน เพื่อส่งเสริม ผลักดันความร่วมมือ และแสวงหาการพัฒนาแหล่งพลังงานในต่างประเทศ รวมถึงการพัฒนาด้านเทคโนโลยีนวัตกรรมในภาคพลังงาน และการเจรจาให้เกิดข้อตกลงที่เป็นประโยชน์ร่วมกันภายใต้กรอบความร่วมมือด้านพลังงานต่าง ๆ ทั้งทวิภาคีและพหุภาคี โดยดำเนินกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความร่วมมือด้านพลังงานผ่านการจัดประชุม และการเข้าพบหารือผู้บริหารระดับสูงของผู้แทนจากประเทศหรือองค์กรระหว่างประเทศ การลงนามในข้อตกลงร่วมกันระหว่างประเทศ อาทิ การประชุมหารือระหว่างรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานหรือผู้บริหารระดับสูงกับเอกอัครราชทูตหรือผู้แทนระดับสูงจากกระทรวงด้านเศรษฐกิจที่มีความสำคัญของประเทศต่าง ๆ การเข้าร่วมประชุมในระดับทวิภาคีที่มีความสำคัญภายใต้กรอบ ASEAN BIMSTEC APEC IEA เป็นต้น







## การเข้าพบหารือผู้บริหารระดับสูงของผู้แทนจากนานาประเทศที่สำคัญ อาทิ



อินเดีย ได้หารือเพื่อส่งเสริมความร่วมมือด้านพลังงานทดแทน โดยเฉพาะอย่างยิ่งพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งอินเดียได้เชิญชวนให้นักลงทุนไทยเข้ามาลงทุนในธุรกิจการผลิตอุปกรณ์และแผงเซลล์แสงอาทิตย์ในอินเดียมากขึ้น



สาธารณรัฐประชาชนจีน หารือเกี่ยวกับทิศทางและนโยบายด้านพลังงานที่สอดคล้องกัน และการมุ่งเน้นการใช้พลังงานสะอาดให้สามารถบรรลุเป้าหมาย Carbon Neutrality ในปี ค.ศ. 2050 ร่วมกัน



สหรัฐอเมริกา หารือในประเด็นการส่งเสริมการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานในประเทศไทยตามแนวนโยบาย Build Back Better ของสหรัฐฯ เพื่อให้เกิดการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจและการพัฒนาอย่างยั่งยืนต่อไปในอนาคต



ญี่ปุ่น หารือการผลักดันความร่วมมือในการพัฒนาเทคโนโลยีด้านพลังงานที่ทันสมัย การส่งเสริมการค้าการลงทุนในภาคพลังงาน โดยเฉพาะพลังงานสะอาดที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมเพื่อให้ทั้งสองประเทศสามารถบรรลุเป้าหมาย Carbon Neutrality ร่วมกัน

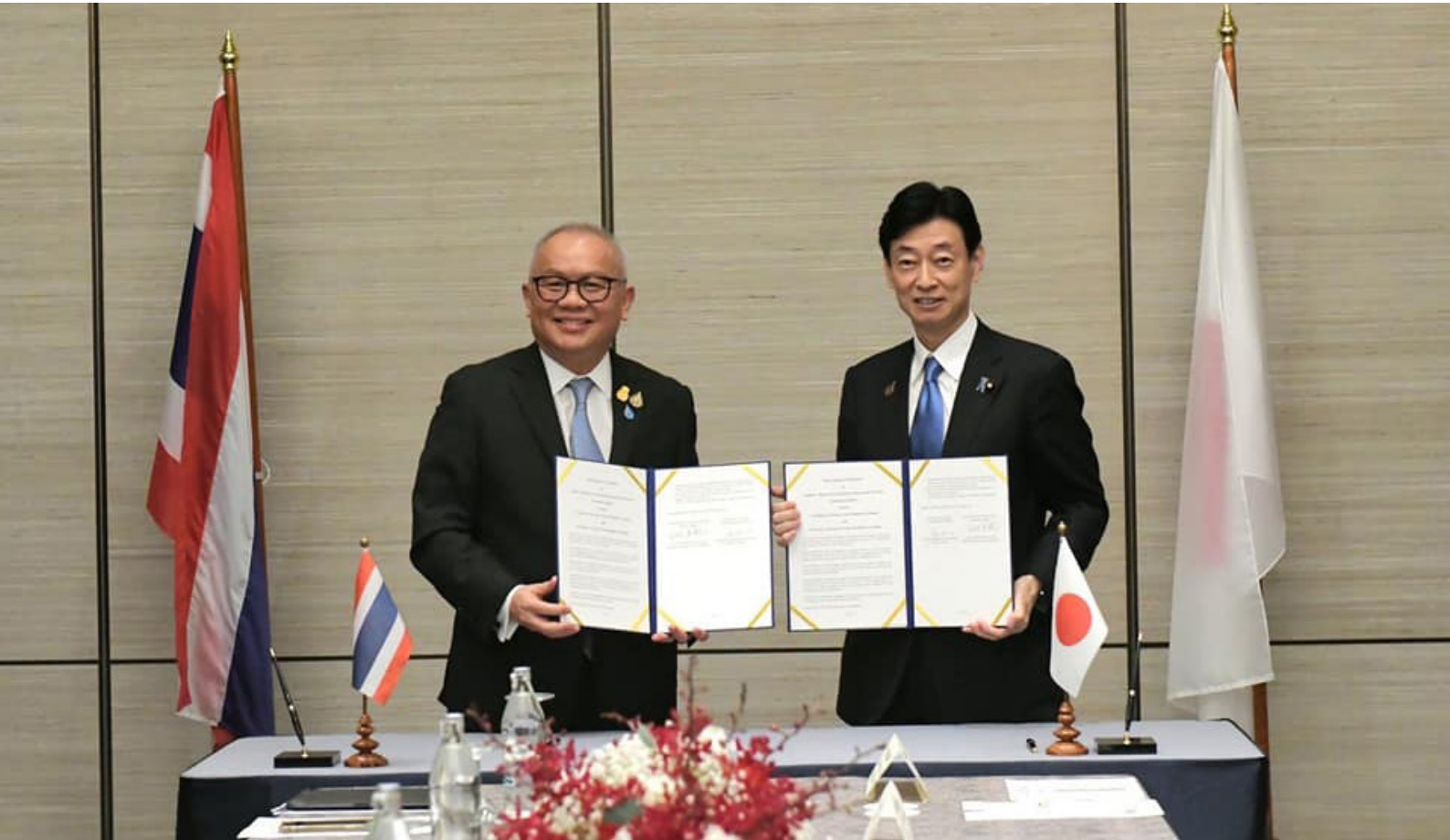


สิงคโปร์ หารือเพื่อผลักดันการค้า การลงทุนระหว่างกันในหลากหลายสาขา เช่น พลังงาน การจัดการน้ำ เกษตร/ปศุสัตว์ภาพ การศึกษาวิจัย เป็นต้น





## การลงนามร่วมกันในบันทึกความร่วมมือระหว่างประเทศที่สำคัญ ได้แก่



1) การลงนามร่วมกันในบันทึกการเป็นหุ้นส่วนด้านพลังงานระหว่างกระทรวงพลังงานแห่งราชอาณาจักรไทยและกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม ประเทศญี่ปุ่น เพื่อร่วมกันกำหนดทิศทางและกรอบการดำเนินความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างสองประเทศในมิติต่าง ๆ

2) การลงนามในบันทึกความเข้าใจความร่วมมือในการพัฒนาไฟฟ้าใน สปป.ลาว ซึ่งการลงนามจะช่วยให้เกิดการซื้อขายพลังงานสะอาดในภูมิภาค และจะช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคพลังงาน รวมถึงยังเป็นการส่งเสริมโอกาสในการพัฒนาเศรษฐกิจร่วมกันระหว่างสองประเทศ





## การเข้าร่วมประชุมกับต่างประเทศด้านพลังงานที่สำคัญ ได้แก่

1) การจัดประชุมหรือทวิภาคี The 2<sup>nd</sup> United State – Thailand Energy Policy Dialogue (2<sup>nd</sup> UTEPD) ประชุมเกี่ยวกับนโยบายด้านพลังงานระหว่างสหรัฐอเมริกาและไทย เช่น การพัฒนาภาคการผลิตไฟฟ้า การผลักดันการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานในภาคน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ เทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน และการเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน



2) การเข้าร่วมประชุมในระดับพหุภาคีที่สำคัญ ได้แก่ การประชุมระดับรัฐมนตรีเอเชียเรื่องความเป็นหุ้นส่วนเพื่อการเติบโตสีเขียว การประชุมรัฐมนตรีพลังงาน BIMSTEC ครั้งที่ 3 การประชุมภายใต้กรอบอาเซียน อาทิ การประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงานสมัยพิเศษและการประชุมคณะกรรมการบริหารศูนย์พลังงานอาเซียน ครั้งที่ 23 การประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ 40 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (The 40<sup>th</sup> Senior Officials Meeting on Energy (SOME) and Associated Meetings) การประชุมรัฐมนตรีพลังงานอาเซียน ครั้งที่ 40 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (The 40<sup>th</sup> ASEAN Ministers on Energy Meeting and Associated Meetings: 40<sup>th</sup> AMEM) และการประชุมคณะทำงานด้านพลังงานเอเปค ครั้งที่ 63 (The 63<sup>rd</sup> Meeting of APEC Energy Working Group (EWG 63))



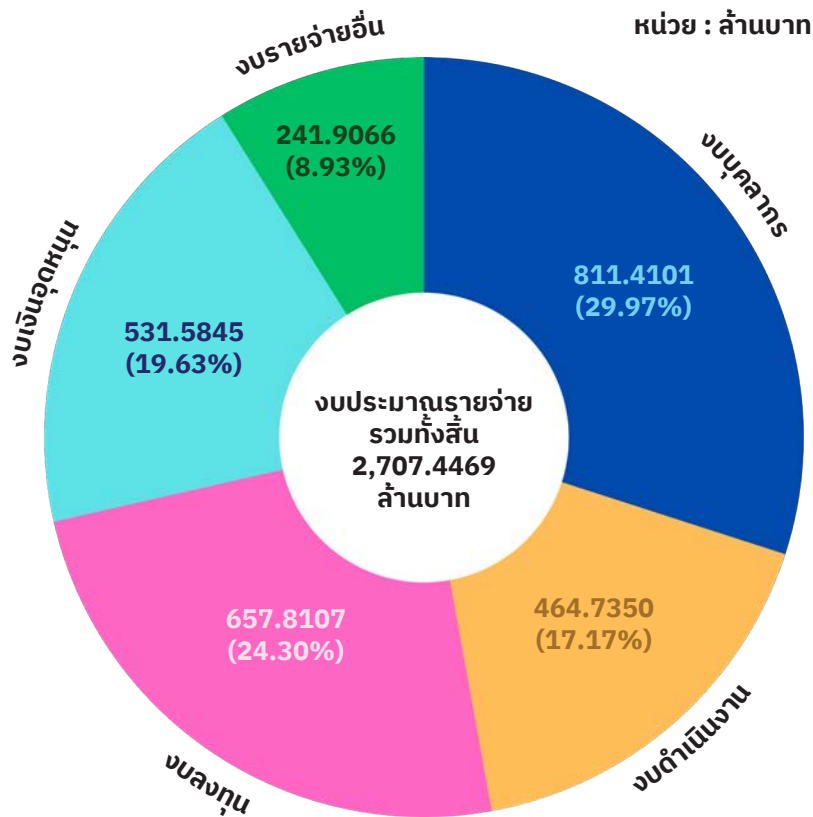


# 8

## รายงาน ด้านการเงิน



# งบประมาณรายจ่าย ประจำปีงบประมาณ 2565



ประเภท	งบประมาณ (ล้านบาท)	ร้อยละ
งบบุคลากร	811.4101	29.97
งบดำเนินงาน	464.7350	17.17
งบลงทุน	657.8107	24.30
งบเงินอุดหนุน	531.5845	19.63
งบรายจ่ายอื่น	241.9066	8.93
<b>รวมทั้งสิ้น</b>	<b>2,707.4469</b>	<b>100.00</b>



# รายงานการเงิน กระทรวงพลังงาน ปีงบประมาณ 2565

รายงานการเงินของกระทรวงพลังงานประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน งบรายได้และค่าใช้จ่าย หมายเหตุประกอบงบการเงิน และการวิเคราะห์งบการเงิน โดยมีสาระสำคัญสรุปได้ดังนี้

## งบแสดงฐานะทางการเงิน

ในปีงบประมาณ 2565 กระทรวงพลังงาน มีสินทรัพย์รวมจำนวน 21,037.3339 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 101.08) ประกอบด้วย สินทรัพย์หมุนเวียนร้อยละ 76.15 และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนร้อยละ 23.85 โดยในส่วนของหนี้สินคิดเป็นจำนวน 16,240.5742 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นร้อยละ 183.23) ประกอบด้วย หนี้สินหมุนเวียนร้อยละ 21.99 และหนี้สินไม่หมุนเวียนร้อยละ 78.01

## งบรายได้และค่าใช้จ่าย

ในปีงบประมาณ 2565 กระทรวงพลังงาน มีรายได้จากการดำเนินงาน รวมจำนวน 4,612.4522 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 11.21) ประกอบด้วย รายได้จากการอุดหนุนและบริจาคร้อยละ 27.65 รายได้จากรัฐบาลร้อยละ 72.26 และรายได้จากแหล่งอื่นร้อยละ 0.09 โดยในส่วนของค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน รวมจำนวน 4,692.6746 ล้านบาท ซึ่งสูงกว่ารายได้จากการดำเนินงาน 80.2224 ล้านบาท

## หมายเหตุประกอบงบการเงิน

แสดงข้อมูลเกี่ยวกับเกณฑ์การจัดทำงบการเงิน นโยบายการบัญชีที่สำคัญและเปิดเผยข้อมูลทางการเงินที่มีนัยสำคัญรวมทั้งสิ้น 32 หมายเหตุ

## การวิเคราะห์งบการเงิน

การวิเคราะห์งบการเงินนี้แสดงให้เห็นถึงฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานที่เป็นประโยชน์ในการบริหารจัดการทรัพยากรขององค์กร โดยได้แสดงให้เห็นถึงความสัมพันธ์ของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย พร้อมแสดงการเปรียบเทียบข้อมูลทางการเงิน เพื่อให้ทราบแนวโน้มการเพิ่มขึ้นและลดลงของรายการบัญชีที่เกิดขึ้น โดยแสดงข้อมูลทางการเงินที่มีนัยสำคัญสรุปได้ดังนี้



## สินทรัพย์ของกระทรวงพลังงาน

โครงสร้างสินทรัพย์ของกระทรวงพลังงานประกอบด้วย สินทรัพย์หมุนเวียน และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน โดยสินทรัพย์ส่วนใหญ่ เป็นรายการประเภทเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดร้อยละ 73.65 รองลงมาเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ร้อยละ 19.02 เงินให้กู้ยืมระยะยาวร้อยละ 3.06 เงินลงทุนระยะสั้น ร้อยละ 1.92 สินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐานร้อยละ 1.64 ลูกหนี้ระยะสั้นร้อยละ 0.51 นอกจากนี้ ยังประกอบด้วยสินทรัพย์ประเภทอื่น ๆ อีกร้อยละ 0.20 ได้แก่ วัสดุคงเหลือ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ลูกหนี้ระยะยาว สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น และลูกหนี้เงินโอนและรายการอุดหนุนระยะสั้น

รายการ	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายการประเภทเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	15,493.1044	73.65
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	4,002.2140	19.02
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	642.8772	3.06
เงินลงทุนระยะสั้น	403.0000	1.92
สินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐาน	344.5723	1.64
ลูกหนี้ระยะสั้น	107.4428	0.51
อื่น ๆ	44.1222	0.20
<b>รวมทั้งสิ้น</b>	<b>21,037.3329</b>	<b>100.00</b>

## หนี้สินและทุนของกระทรวงพลังงาน

โครงสร้างหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ 21,037.3296 ล้านบาท ประกอบด้วย สินทรัพย์สุทธิร้อยละ 22.80 ซึ่งแบ่งเป็นรายการ ทุนร้อยละ 11.48 และรายได้ต่ำกว่าค่าใช้จ่ายสะสมร้อยละ 11.32 นอกจากนี้ เป็นหนี้สินรวมร้อยละ 77.20 ซึ่งแบ่งเป็นรายการ หนี้สินไม่หมุนเวียนร้อยละ 60.23 และหนี้สินหมุนเวียนร้อยละ 16.97

รายการ	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ร้อยละ
หนี้สินไม่หมุนเวียน	12,669.8162	60.23
หนี้สินหมุนเวียน	3,570.7580	16.97
ทุน	2,414.5264	11.48
รายได้ต่ำกว่าค่าใช้จ่ายสะสม	2,382.2323	11.32
<b>รวม</b>	<b>21,037.3329</b>	<b>100.00</b>





## รายได้จากการดำเนินงานของกระทรวงพลังงาน

รายได้จากการดำเนินงานของกระทรวงพลังงาน 4,612.4522 ล้านบาท แบ่งออกเป็น รายได้จากเงินงบประมาณที่ได้รับจากรัฐบาลร้อยละ 72.26 ซึ่งประกอบด้วย รายได้จาก งบบุคลากรร้อยละ 18.11 งบกลางร้อยละ 16.35 งบลงทุนร้อยละ 14.27 งบเงินอุดหนุนร้อยละ 11.54 งบดำเนินงานร้อยละ 10.17 ส่วนที่เหลือร้อยละ 1.81 ได้แก่ งบรายจ่ายอื่นและหักเงินเบิกเกินส่งคืนเงินงบประมาณ นอกจากนี้ยังมีรายได้จากแหล่งอื่น อีกร้อยละ 27.74 ได้แก่ รายได้จากการอุดหนุนและบริจาค รายได้จากการขายสินค้าและบริการ และรายได้อื่น

รายการ	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการอุดหนุนและบริจาค	1,275.5457	27.65
รายได้จากงบบุคลากร	835.3134	18.11
รายได้จากงบกลาง	754.2888	16.35
รายได้จากงบลงทุน	658.3235	14.27
รายได้จากเงินอุดหนุน	532.3310	11.54
รายได้จากงบดำเนินงาน	469.1471	10.17
รายได้จากงบรายจ่ายอื่น และหักเงินเบิกเกินส่งคืนเงินงบประมาณ	83.4593	1.81
อื่นๆ (รายได้จากการขายสินค้าและบริการ และรายได้อื่น)	4.0434	0.09
<b>รวมทั้งสิ้น</b>	<b>4,612.4522</b>	<b>100.00</b>



## ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของกระทรวงพลังงาน

ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของกระทรวงพลังงาน 4,692.6746 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายจากการอุดหนุนและบริจาคร้อยละ 35.73 ค่าใช้สอยร้อยละ 26.02 ค่าใช้จ่ายบุคลากรร้อยละ 20.23 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายร้อยละ 8.11 ค่าบำเหน็จบำนาญร้อยละ 7.64 และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่น ๆ อีกร้อยละ 2.27

รายการ	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ร้อยละ
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนและบริจาค	1,676.8025	35.73
ค่าใช้สอย	1,221.2581	26.02
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	949.2744	20.23
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	380.4550	8.11
ค่าบำเหน็จบำนาญ	358.3794	7.64
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่น ๆ	106.5054	2.27
<b>รวมทั้งสิ้น</b>	<b>4,692.6748</b>	<b>100.00</b>



**งบแสดงฐานะการเงิน**  
**กระทรวงพลังงาน**  
**ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 และ 30 กันยายน 2565**

หน่วย : บาท

รายการ	หมายเหตุ	2564	2565
<b>สินทรัพย์</b>			
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5	4,203,496,475.36	15,493,104,398.17
ลูกหนี้ระยะสั้น	6	160,730,176.15	107,442,852.42
ลูกหนี้เงินโอนและรายการอุดหนุนระยะสั้น	7	62,590.00	7,900
เงินลงทุนระยะสั้น	8	403,000,000.00	403,000,000.00
วัสดุคงเหลือ		15,116,381.76	15,526,856.78
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	9	<u>1,697.35</u>	<u>20,049.00</u>
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b><u>4,782,407,320.62</u></b>	<b><u>16,019,102,056.37</u></b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>			
ลูกหนี้ระยะยาว	10	5,036,254.12	5,036,254.12
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	11	1,355,720,849.66	642,877,193.79
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	12	3,948,796,432.93	4,002,213,998.65
สินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐาน	13	350,013,665.68	344,572,341.70
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	14	<u>19,985,237.77</u>	<u>23,531,118.71</u>
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b><u>5,679,552,440.16</u></b>	<b><u>5,018,230,906.97</u></b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b><u>10,461,959,760.78</u></b>	<b><u>21,037,332,963.34</u></b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



หน่วย : บาท

รายการ	หมายเหตุ	2564	2565
<b>หนี้สิน</b>			
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>			
เจ้าหนี้ระยะสั้น	15	143,811,563.76	368,101,466.04
เจ้าหนี้เงินโอนและรายการอุดหนุนระยะสั้น	16	153,425,152.00	1,561,104,081.63
เงินรับฝากระยะสั้น	17	760,369,887.72	1,069,904,649.36
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	18	<u>1,092,629,387.34</u>	<u>571,647,836.24</u>
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b><u>2,150,235,990.82</u></b>	<b><u>3,570,758,033.27</u></b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>			
เจ้าหนี้เงินโอนและรายการอุดหนุนระยะยาว	19	1,343,556,934.19	11,141,695,595.49
เงินทดรองราชการรับจากคลังระยะยาว		4,500,000.00	4,500,000.00
เงินรับฝากระยะยาว	20	126,436.17	162,863,510.17
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	21	<u>2,235,676,992.24</u>	<u>1,360,757,103.78</u>
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b><u>3,583,860,362.60</u></b>	<b><u>12,669,816,209.44</u></b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b><u>5,734,096,353.42</u></b>	<b><u>16,240,574,242.71</u></b>
<b>สินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน</b>		<b><u>4,727,863,407.36</u></b>	<b><u>4,796,758,720.63</u></b>
<b>สินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน</b>			
ทุน		2,414,526,373.07	2,414,526,373.07
รายได้สูง/(ต่ำ)กว่าค่าใช้จ่ายสะสม		<u>2,313,337,034.29</u>	<u>2,382,232,347.56</u>
<b>รวมสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน</b>		<b><u>4,727,863,407.36</u></b>	<b><u>4,796,758,720.63</u></b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



หน่วย : บาท

รายการ	หมายเหตุ	2564	2565
<b>รายได้</b>			
รายได้จากงบประมาณ	22	2,687,062,217.64	3,332,863,069.86
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	23	904,150.00	938,000.00
รายได้จากการอุดหนุนและบริจาค	24	1,455,262,494.97	1,275,545,727.67
รายได้อื่น		<u>4,391,802.34</u>	<u>3,105,392.50</u>
<b>รวมรายได้</b>		<b><u>4,147,620,664.95</u></b>	<b><u>4,612,452,190.03</u></b>
<b>ค่าใช้จ่าย</b>			
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	25	942,579,275.58	949,274,394.48
ค่าบำเหน็จบำนาญ	26	332,857,017.99	358,379,389.40
ค่าตอบแทน	27	2,185,356.00	1,861,591.00
ค่าใช้จ่ายสอย	28	1,276,621,749.75	1,221,258,128.45
ค่าวัสดุ	29	60,943,252.87	50,975,601.32
ค่าสาธารณูปโภค	30	42,594,882.59	44,241,225.02
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	31	389,524,368.47	380,454,971.27
ค่าใช้จ่ายจากการอุดหนุนและบริจาค	32	1,171,047,931.72	1,676,802,549.52
ค่าใช้จ่ายอื่น		<u>12,842,447.38</u>	<u>9,427,005.88</u>
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>		<b><u>4,231,196,282.35</u></b>	<b><u>4,692,674,586.34</u></b>
<b>รายได้สูง/(ต่ำ)กว่าค่าใช้จ่ายก่อนต้นทุนทางการเงิน</b>		<b>(83,575,617.40)</b>	<b>(80,222,666.31)</b>
ต้นทุนทางการเงิน		-	-
<b>รายได้สูง/(ต่ำ)กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิก่อนรายการรายได้แผ่นดิน</b>		<b>(83,575,617.40)</b>	<b>(80,222,666.31)</b>
รายการรายได้แผ่นดิน		<b>(4,802,822.91)</b>	<b>804,475.40</b>
<b>รายได้สูง/(ต่ำ)กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ</b>		<b><u>(88,378,440.31)</u></b>	<b><u>(79,418,190.91)</u></b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



## หมายเหตุประกอบงบการเงิน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

### หมายเหตุ 1 ข้อมูลทั่วไป

กระทรวงพลังงาน เป็นส่วนราชการระดับกระทรวง มีภารกิจความรับผิดชอบหลักในการศึกษา สืบค้น วิเคราะห์ ประเมินศักยภาพ ติดตามสถานการณ์ ประเมินผล และเป็นศูนย์ข้อมูลการพลังงาน กำหนดนโยบาย แผนและมาตรการด้านพลังงาน จัดหาพลังงาน พลังงานทดแทน และพลังงานหมุนเวียน กำหนดมาตรการ กฎ ระเบียบ และกำกับดูแล ควบคุม การดำเนินงานด้านพลังงาน วิจัยและพัฒนาด้านพลังงานส่งเสริม สนับสนุนการจัดหาพัฒนา และอนุรักษ์พลังงาน ถ่ายทอดเทคโนโลยีและพัฒนาบุคลากรด้านพลังงาน ประสานความร่วมมือระหว่างประเทศด้านพลังงาน

งบการเงินนี้เป็นการแสดงภาพรวมในระดับกระทรวงซึ่งรวมรายการทางบัญชีที่เกิดขึ้นทั้งในส่วนราชการระดับกรมภายใต้สังกัดกระทรวงพลังงานจำนวน 5 หน่วยงาน ดังนี้

1. สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (สป.พน.)	1202
2. กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.)	1203
3. กรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.)	1204
4. กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)	1205
5. สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)	1206

### หมายเหตุ 2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นโดยการรวมงบการเงินของส่วนราชการที่อยู่ภายใต้สังกัดซึ่งจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานและนโยบายบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังประกาศใช้ ซึ่งรวมถึงหลักการและนโยบายการบัญชีภาครัฐ และมีการตัดรายการระหว่างส่วนราชการภายใต้สังกัดกระทรวง การแสดงรายการภายในงบการเงินเป็นไปตามหนังสือกรมบัญชีกลาง ด่วน ที่ กค 0410.2/ว 443 ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 เรื่อง การปรับปรุงรูปแบบการนำเสนองบการเงินรวม ระดับกระทรวง

### หมายเหตุ 3 มาตรฐานและนโยบายการบัญชีภาครัฐฉบับใหม่ และมาตรฐานและนโยบาย

#### การบัญชีภาครัฐที่ปรับปรุงใหม่

กระทรวงการคลังได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐฉบับใหม่ และมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐปรับปรุงใหม่ ดังนี้

- มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐ ให้ถือปฏิบัติกับรายงานการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปัจจุบันที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 ตุลาคม 2564 เป็นต้นไป

- นโยบายการบัญชีภาครัฐ เรื่อง บัตรภาษี

- ฝ่ายบริหารเชื่อว่ามาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐฉบับใหม่ข้างต้น

ไม่มีผลกระทบต่อรายงานการเงินในงวดปัจจุบัน



## หมายเหตุ 4 สรุปนโยบายการบัญชีภาครัฐที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินงบการเงินรวม มีดังนี้

### 4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

- เงินตราพระราชการ เป็นเงินที่หน่วยงานได้รับจากรัฐบาลเพื่อทรงจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายปลักย่อยในการดำเนินงานของหน่วยงานตามวงเงินที่ได้รับอนุมัติ การใช้จ่ายเงินตราพระราชการจะบันทึกควบคุมโดยทะเบียน ยอดบัญชีเงินตราพระราชการจะเป็นยอดคงที่ตามวงเงินที่ได้รับอนุมัติ เมื่อหน่วยใช้จ่ายเงินตราพระราชการแล้ว จะรวบรวมหลักฐานการจ่ายเพื่อเบิกเงินงบประมาณมาขอใช้เงินตราพระราชการ หน่วยงานจะบันทึกรับรู้เงินตราพระราชการเมื่อได้รับเงินควบคุมไปกับการบันทึกเงินตราพระราชการรับจากคลัง และแสดงรายการเงินตราพระราชการในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในงบแสดงฐานะการเงิน

- รายการเทียบเท่าเงินสด เป็นเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งพร้อมที่จะเปลี่ยนเงินสดในจำนวนเงินที่เท่ากันหรือใกล้เคียงกับมูลค่าเดิม ซึ่งความแตกต่างในมูลค่าดังกล่าวไม่มีนัยสำคัญ

- เงินฝากคลัง เป็นเงินนอกงบประมาณที่หน่วยงานฝากไว้กับกระทรวงการคลัง หน่วยงานจะรับรู้เงินฝากคลังในราคาตามมูลค่าที่ตราไว้ โดยแสดงรายการเงินฝากคลังในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในงบแสดงฐานะการเงิน

### 4.2 ลูกหนี้

ลูกหนี้ หมายถึง ลูกหนี้ภายในหน่วยงานกรณีให้ข้าราชการ พนักงาน ยืมเงินไปใช้จ่ายในการปฏิบัติงานโดยไม่มีดอกเบี้ย ได้แก่ ลูกหนี้เงินงบประมาณ ลูกหนี้เงินนอกงบประมาณ แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่จะรับคืนตามสัญญาเงินยืม

### 4.3 เงินให้กู้

เงินให้กู้ หมายถึง เงินที่หน่วยงานให้บุคลากรภายนอกกู้ยืม โดยมีสัญญาการกู้ยืมเป็นหลักฐานอาจมีการคิดดอกเบี้ยหรือไม่ก็ได้ แสดงรายการตามมูลค่าสุทธิตามบัญชี โดยมีการประมาณการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ สำหรับเงินให้กู้ส่วนที่คาดว่าจะไม่สามารถเรียกเก็บเงินได้

### 4.4 เงินลงทุน

เงินลงทุน หมายถึง เงินฝากธนาคารประเภทประจำที่มีกำหนดจ่ายคืนเกินกว่า 3 เดือน ตราสารหนี้ ตราสารทุน และสินทรัพย์อื่นที่ถือไว้เพื่อรับผลตอบแทน

### 4.5 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือ หมายถึง ของใช้สิ้นเปลือง ที่มีมูลค่าไม่สูงและไม่มีความซับซ้อนคงทนถาวรแสดงตามราคาทุนโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

### 4.6 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

- อาคารและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งส่วนปรับปรุงอาคาร ทั้งอาคารและสิ่งปลูกสร้างที่หน่วยงานมีกรรมสิทธิ์และไม่มีกรรมสิทธิ์แต่หน่วยงานได้ครอบครองและนำไปใช้ประโยชน์ในการดำเนินงาน แสดงมูลค่าสุทธิตามบัญชีที่เกิดจากราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม อาคารที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างแสดงตามราคาทุน



- อุปกรณ์ ได้แก่ ครุภัณฑ์ประเภทต่าง ๆ ระบุเป็นสินทรัพย์เฉพาะรายการที่มีมูลค่าต่อหน่วยตั้งแต่ 10,000 บาทขึ้นไป แสดงมูลค่าตามมูลค่าสุทธิตามบัญชีที่เกิดจากราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม
- ราคาทุนของอาคาร และอุปกรณ์ รวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน ต้นทุนในการต่อเติมหรือปรับปรุงซึ่งทำให้หน่วยงานได้รับประโยชน์ตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากมาตรฐานเดิม ถือเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน
- ค่าเสื่อมราคา บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ที่กำหนดไว้ในคู่มือการบัญชีภาครัฐ เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ตามหนังสือกรมบัญชีกลาง ที่ กค 0410.3/ว 43 ลงวันที่ 29 มกราคม 2562 ดังนี้

#### อายุการให้ประโยชน์

อาคารสำนักงานและอาคารเพื่อประโยชน์อื่นที่มีโครงสร้างเป็นคอนกรีต	15 – 40 ปี
อาคารและบ้านพักอาศัยและอาคารเพื่อประโยชน์อื่นที่มีโครงสร้างเป็นไม้	15 – 40 ปี
สิ่งปลูกสร้างถาวร	15 – 25 ปี
สิ่งปลูกสร้างชั่วคราว	5 – 15 ปี
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า ตามอายุสัญญาเช่าหรือไม่เกิน	10 ปี
ครุภัณฑ์สำนักงาน	3 – 12 ปี
ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง	5 – 30 ปี
ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	5 – 10 ปี
ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	5 – 10 ปี
ครุภัณฑ์โรงงาน	2 – 10 ปี
ครุภัณฑ์ก่อสร้าง	2 – 10 ปี
ครุภัณฑ์การแพทย์และวิทยาศาสตร์	5 – 15 ปี
ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	3 – 5 ปี
ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	2 – 5 ปี
- ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	

#### 4.7 สินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐาน

- สินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐาน หมายถึง สินทรัพย์ที่หน่วยงานมีไว้เพื่อให้บริการแก่สาธารณะ ซึ่งจำเป็นต่อการขยายตัวทางเศรษฐกิจ เช่น ถนน อ่างเก็บน้ำ เขื่อน ระบบเครือข่ายการติดต่อสื่อสาร เป็นต้น หน่วยงานแสดงสินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐานด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม

#### อายุการให้ประโยชน์

เขื่อนดิน	20 – 50 ปี
เขื่อนปูน	50 – 80 ปี
อ่างเก็บน้ำ	30 – 80 ปี
- ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับสินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐานระหว่างก่อสร้าง	





#### 4.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

- สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ได้แก่ ต้นทุนที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการพัฒนาโปรแกรมคอมพิวเตอร์ รวมถึงระบบงานต่าง ๆ และต้นทุนเว็บไซต์ ทั้งที่ได้มาจากการจัดซื้อ และการจ้างพัฒนาขึ้น โดยหน่วยงานมีสิทธิ์ควบคุมการใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์นั้น หน่วยงานแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม

- ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณ ดังนี้

	อายุการให้ประโยชน์
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	2 – 20 ปี
สิทธิบัตร	2 – 20 ปี

#### 4.9 รายได้รอการรับรู้ระยะยาว

รายได้รอการรับรู้ระยะยาว เป็นสินทรัพย์ที่หน่วยงานได้รับความช่วยเหลือจากรัฐบาลต่างประเทศ องค์การระหว่างประเทศ หรือบุคคลใด ๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานให้บรรลุวัตถุประสงค์ และสินทรัพย์รับบริจาคโดยมีผู้มอบให้หน่วยงานไว้ใช้ในการดำเนินงาน รวมทั้งการได้รับเงินสดที่มีเงื่อนไขเป็นข้อจำกัดในการใช้จ่ายเงิน ซึ่งหน่วยงานยังไม่อาจรับรู้รายได้

รายได้รอการรับรู้จะถูกทยอยตัดบัญชีเพื่อรับรู้รายได้ตามเกณฑ์ที่เป็นระบบและสมเหตุสมผลตลอดระยะเวลาที่จำเป็น เพื่อจับคู่รายได้กับค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง เช่น ทยอยรับรู้รายได้ตามเกณฑ์สัดส่วนของค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ที่ได้รับความช่วยเหลือหรือบริจาค

#### 4.10 รายได้จากเงินงบประมาณ

รายได้จากเงินงบประมาณ รับรู้ตามเกณฑ์ ดังนี้

- 1) เมื่อยื่นคำขอเบิกเงินจากกรมบัญชีกลางในกรณีเป็นการขอรับเงินเข้าบัญชีหน่วยงาน
- 2) เมื่ออนุมัติจ่ายเงินให้กับผู้มีสิทธิได้รับเงินแล้วในกรณีเป็นการจ่ายตรงให้กับผู้มีสิทธิรับเงิน
- 3) เมื่อยื่นคำขอเบิกเงินจากกรมบัญชีกลางในกรณีเป็นการเบิกหักผลส่งไม่รับตัวเงิน

หน่วยงานแสดงรายได้จากเงินงบประมาณในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินตามจำนวนเงินงบประมาณที่ขอเบิกสุทธิจากเงินงบประมาณเบิกเกินส่งคืน งบประมาณเบิกแทนกันแสดงรายได้จากเงินงบประมาณในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินของหน่วยงานผู้เบิกแทน

#### 4.11 รายได้แผ่นดิน

รายได้แผ่นดินเป็นรายได้ที่หน่วยงานไม่สามารถนำมาใช้จ่ายในการดำเนินงาน รับรู้เมื่อเกิดรายได้ด้วยยอดสุทธิหลังจากหักส่วนที่จัดสรรเป็นเงินนอกงบประมาณตามที่ได้รับการยกเว้น รายได้แผ่นดินและรายได้แผ่นดินนำส่งคลังไม่ต้องแสดงเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายของหน่วยงาน แต่ไม่แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นรายงานแยกต่างหาก



#### 4.12 รายได้จากการอุดหนุนและบริจาค

รายได้จากเงินโอนและเงินบริจาคจากบุคคลอื่นนอกจากหน่วยงานภาครัฐรับรู้เมื่อได้รับเงิน ยกเว้น ในกรณีที่มีเงื่อนไขเป็นข้อจำกัดที่ต้องปฏิบัติตามในการใช้จ่ายเงิน หรือได้รับความช่วยเหลือและบริจาคเป็นสินทรัพย์ ที่ให้ประโยชน์แก่หน่วยงานเกินหนึ่งปี จะทยอยรับรู้เป็นรายได้ตามสัดส่วนของค่าใช้จ่ายเพื่อการนั้นเกิดขึ้น หรือเกณฑ์ การคำนวณค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ที่ได้รับตลอดอายุของสินทรัพย์นั้น

(หน่วย : บาท)

##### หมายเหตุ 5 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดในมือ	1,540,230,781.83
เงินทดรองราชการ	4,500,000.00
เงินฝากสถาบันการเงิน	286,657,863.07
เงินฝากประจำที่มีกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 3 เดือน	1,461,183,445.24
เงินฝากคลัง	12,200,532,210.03
รายการเทียบเท่าเงินสดอื่น	98.00
<b>รวม เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด</b>	<b><u>15,493,104,398.17</u></b>

##### หมายเหตุ 6 ลูกหนี้ระยะสั้น

ลูกหนี้การค้า	-
ลูกหนี้อื่น	19,431,761.03
ลูกหนี้เงินยืมในงบประมาณ	223,660.00
ลูกหนี้เงินยืมนอกงบประมาณ	257,474.00
เงินจ่ายล่วงหน้า	43,769,866.23
รายได้ค้างรับ	43,760,091.16
<b>รวม ลูกหนี้ระยะสั้น</b>	<b><u>107,442,852.42</u></b>

##### หมายเหตุ 7 ลูกหนี้เงินโอนและรายการอุดหนุนระยะสั้น

ลูกหนี้เงินโอน	7,900.00
<b>รวม ลูกหนี้เงินโอนและรายการอุดหนุนระยะสั้น</b>	<b><u>7,900.00</u></b>

##### หมายเหตุ 8 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินฝากประจำ	403,000,000.00
<b>รวม เงินลงทุนระยะสั้น</b>	<b><u>403,000,000.00</u></b>

##### หมายเหตุ 9 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	18,790.00
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,259.00
<b>รวม สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น</b>	<b><u>20,049.00</u></b>



(หน่วย : บาท)

**หมายเหตุ 10 ลูกหน้ระยะยาว**

ลูกหน้อื่น	5,036,254.12
<b>รวม ลูกหน้ระยะยาว</b>	<b><u>5,036,254.12</u></b>

**หมายเหตุ 11 เงินให้กู้ยืมระยะยาว**

เงินให้กู้ยืมระยะยาว	642,877,193.79
<b>รวม เงินให้กู้ยืมระยะยาว</b>	<b><u>642,877,193.79</u></b>

**หมายเหตุ 12 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์**

อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	5,944,241,154.32
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม - อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	(3,593,831,885.71)
<b>อาคารและสิ่งปลูกสร้าง - สุทธิ</b>	<b><u>2,350,409,268.61</u></b>
ครุภัณฑ์	4,213,818,822.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม - ครุภัณฑ์	(3,229,175,460.45)
<b>ครุภัณฑ์ - สุทธิ</b>	<b><u>984,643,362.30</u></b>
งานระหว่างก่อสร้าง	667,161,367.74
<b>รวม ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์</b>	<b><u>4,002,213,998.65</u></b>

**หมายเหตุ 13 สินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐาน**

เชื่อน	389,277,707.20
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม - เชื่อน	(44,705,365.50)
เชื่อน - สุทธิ	344,572,341.70
<b>รวม สินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐาน</b>	<b><u>344,572,341.70</u></b>

**หมายเหตุ 14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน**

โปรแกรมคอมพิวเตอร์	231,944,586.94
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม - โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(208,413,482.23)
<b>โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - สุทธิ</b>	<b><u>23,531,104.71</u></b>
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	7,714,083.60
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม - สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	(7,714,069.60)
<b>สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น - สุทธิ</b>	<b><u>14.00</u></b>
<b>รวม สินทรัพย์ไม่มีตัวตน</b>	<b><u>23,531,118.71</u></b>



(หน่วย : บาท)

**หมายเหตุ 15 เจ้าหนี้ระยะสั้น**

เจ้าหนี้การค้า	43,286,435.26
เจ้าหนี้อื่น	6,218,171.83
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	<u>318,596,858.95</u>
<b>รวม เจ้าหนี้ระยะสั้น</b>	<b><u>368,101,466.04</u></b>

**หมายเหตุ 16 เจ้าหนี้เงินโอนและรายการอุดหนุนระยะสั้น**

เจ้าหนี้เงินโอน	1,561,104,081.63
เจ้าหนี้รายการอุดหนุน	-
<b>รวม เจ้าหนี้เงินโอนและรายการอุดหนุนระยะสั้น</b>	<b><u>1,561,104,081.63</u></b>

**หมายเหตุ 17 เงินรับฝากระยะสั้น**

เงินรับฝากจากเงินทุนหมุนเวียน	2,618,785.95
เงินรับฝากอื่น	990,634,042.77
เงินประกันผลงาน	25,595,405.17
เงินประกันอื่น	<u>51,056,415.47</u>
<b>รวม เงินรับฝากระยะสั้น</b>	<b><u>1,069,904,649.36</u></b>

**หมายเหตุ 18 หนี้สินหมุนเวียนอื่น**

รายได้ค่าบริการรับล่วงหน้า	225,826,932.02
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	<u>345,820,904.22</u>
<b>รวม หนี้สินหมุนเวียนอื่น</b>	<b><u>571,647,836.24</u></b>

**หมายเหตุ 19 เจ้าหนี้เงินโอนและรายการอุดหนุนระยะยาว**

เจ้าหนี้รายการอุดหนุนระยะยาว	11,141,695,595.49
<b>รวม เจ้าหนี้เงินโอนและรายการอุดหนุนระยะยาว</b>	<b><u>11,141,695,595.49</u></b>

**หมายเหตุ 20 เงินรับฝากระยะยาว**

เงินรับฝากอื่น - ระยะยาว	126,436.17
เงินประกันอื่น - ระยะยาว	<u>162,737,074.00</u>
<b>รวม เงินรับฝากระยะยาว</b>	<b><u>162,863,510.17</u></b>



(หน่วย : บาท)

**หมายเหตุที่ 21 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น**

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,360,757,103.78
<b>รวม หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น</b>	<b><u>1,360,757,103.78</u></b>

**หมายเหตุที่ 22 รายได้จากงบประมาณ**

รายได้จากงบบุคลากร	835,313,376.62
รายได้จากงบดำเนินงาน	469,147,052.62
รายได้จากงบลงทุน	658,323,576.66
รายได้จากเงินอุดหนุน	532,330,914.00
รายได้จากงบกลาง	754,288,824.26
รายได้จากงบรายจ่ายอื่น	98,336,467.43
หัก เบิกเกินส่งคืนเงินงบประมาณ	(14,877,141.73)
<b>รวม รายได้จากงบประมาณ</b>	<b><u>3,332,863,069.86</u></b>

**หมายเหตุที่ 23 รายได้จากการขายสินค้าและบริการ**

รายได้ค่าบริการ	938,000.00
<b>รวม รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</b>	<b><u>938,000.00</u></b>

**หมายเหตุที่ 24 รายได้จากการอุดหนุนและบริจาค**

รายได้จากการช่วยเหลือเพื่อการดำเนินงานจากหน่วยงานภาครัฐ	1,202,559,286.80
รายได้จากการช่วยเหลือเพื่อการดำเนินงานจากแหล่งอื่น	473,792.00
รายได้จากการช่วยเหลือเพื่อการลงทุน	12,018,921.39
รายได้จากการบริจาค	60,493,727.48
<b>รวม รายได้จากการอุดหนุนและบริจาค</b>	<b><u>1,275,545,727.67</u></b>



(หน่วย : บาท)

### หมายเหตุ 25 ค่าใช้จ่ายบุคลากร

เงินเดือน	588,595,364.80
ค่าล่วงเวลา	1,044,450.00
เงินประจำตำแหน่ง	681,055.16
ค่าจ้าง	33,760,950.00
ค่าตอบแทนพนักงานราชการ	216,603,768.35
เงินช่วยค่าครองชีพ	138,360.97
ค่ารักษาพยาบาล	54,811,655.60
เงินช่วยการศึกษาบุตร	4,254,884.75
เงินช่วยเหลือพิเศษกรณีเสียชีวิต	178,830.00
เงินชดเชย กบข.	9,524,974.22
เงินสมทบ กบข.	14,827,461.32
เงินสมทบ กสจ.	940,698.90
เงินสมทบกองทุนประกันสังคม	5,278,951.00
ค่าเช่าบ้าน	11,513,756.92
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่น	7,659,232.49
<b>รวม ค่าใช้จ่ายบุคลากร</b>	<b><u>949,274,394.48</u></b>

### หมายเหตุ 26 ค่าบำเหน็จบำนาญ

บำนาญ	237,706,718.85
เงินช่วยค่าครองชีพ	11,696,376.32
บำเหน็จ	40,486,071.29
บำเหน็จตกทอด	6,492,576.45
บำเหน็จดำรงชีพ	18,103,444.35
ค่ารักษาพยาบาล	41,734,349.53
เงินช่วยการศึกษาบุตร	880,919.25
บำเหน็จบำนาญอื่น	1,278,933.36
<b>รวม ค่าบำเหน็จบำนาญ</b>	<b><u>358,379,389.40</u></b>

### หมายเหตุ 27 ค่าตอบแทน

ค่าตอบแทนเฉพาะงาน	1,861,591.00
<b>รวม ค่าตอบแทน</b>	<b><u>1,861,591.00</u></b>



(หน่วย : บาท)

**หมายเหตุ 28 ค่าใช้สอย**

ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม	29,893,555.93
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	13,878,917.16
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	150,883,087.17
ค่าจ้างเหมาบริการ	206,126,100.40
ค่าธรรมเนียม	149,072,950.06
ค่าจ้างที่ปรึกษา	502,464,838.17
ค่าใช้จ่ายในการประชุม	4,506,023.18
ค่าเช่า	145,944,965.03
ค่าใช้จ่ายผลักส่งเป็นรายได้แผ่นดิน	369,191.83
ค่าประชาสัมพันธ์	11,662,508.30
ค่าใช้สอยอื่น	6,455,991.22
<b>รวม ค่าใช้สอย</b>	<b><u>1,221,258,128.45</u></b>

**หมายเหตุ 29 ค่าวัสดุ**

ค่าวัสดุ	50,975,601.32
<b>รวม ค่าวัสดุ</b>	<b><u>50,975,601.32</u></b>

**หมายเหตุ 30 ค่าสาธารณูปโภค**

ค่าไฟฟ้า	27,779,230.01
ค่าน้ำประปา	812,931.06
ค่าโทรศัพท์	5,274,480.55
ค่าบริการสื่อสารและโทรคมนาคม	10,374,583.40
<b>รวม ค่าสาธารณูปโภค</b>	<b><u>44,241,225.02</u></b>

**หมายเหตุ 31 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย**

อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	148,693,161.55
ครุภัณฑ์	208,918,390.61
สินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐาน	5,441,323.98
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17,402,095.13
<b>รวม ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย</b>	<b><u>380,454,971.27</u></b>



(หน่วย : บาท)

**หมายเหตุ 32 ค่าใช้จ่ายจากการอุดหนุนและบริจาค**
**ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเพื่อการดำเนินงาน**

ค่าใช้จ่ายอุดหนุนเพื่อการดำเนินงาน – หน่วยงานภาครัฐ	115,731,528.91
ค่าใช้จ่ายอุดหนุนเพื่อการดำเนินงาน – องค์กรไม่หวังผลกำไร	5,714,990.00
ค่าใช้จ่ายอุดหนุนเพื่อการดำเนินงาน – องค์กรระหว่างประเทศ	398,979.10
ค่าใช้จ่ายอุดหนุนเพื่อการดำเนินงาน – รัฐวิสาหกิจไม่ใช่สถาบันการเงิน	401,788.50
<b>ค่าใช้จ่ายอุดหนุนเพื่อการดำเนินงานอื่น</b>	<u>906,366,174.50</u>
<b>รวม ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเพื่อการดำเนินงาน</b>	<u><b>1,028,214,481.91</b></u>
<b>ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเพื่อการลงทุน</b>	
ค่าใช้จ่ายอุดหนุนเพื่อการลงทุน – องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	6,410,561.29
ค่าใช้จ่ายอุดหนุนเพื่อการลงทุนอื่น	642,177,506.32
<b>รวม ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเพื่อการลงทุน</b>	<u><b>648,588,067.61</b></u>
<b>รวม ค่าใช้จ่ายจากการอุดหนุนและบริจาค</b>	<u><b>1,676,802,549.52</b></u>







# 9

องค์กร  
และบุคลากร



# องค์กร

## คุณธรรมและความโปร่งใส

กระทรวงพลังงานได้รับผลประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เฉลี่ย 9 หน่วยงานในสังกัด

คะแนน

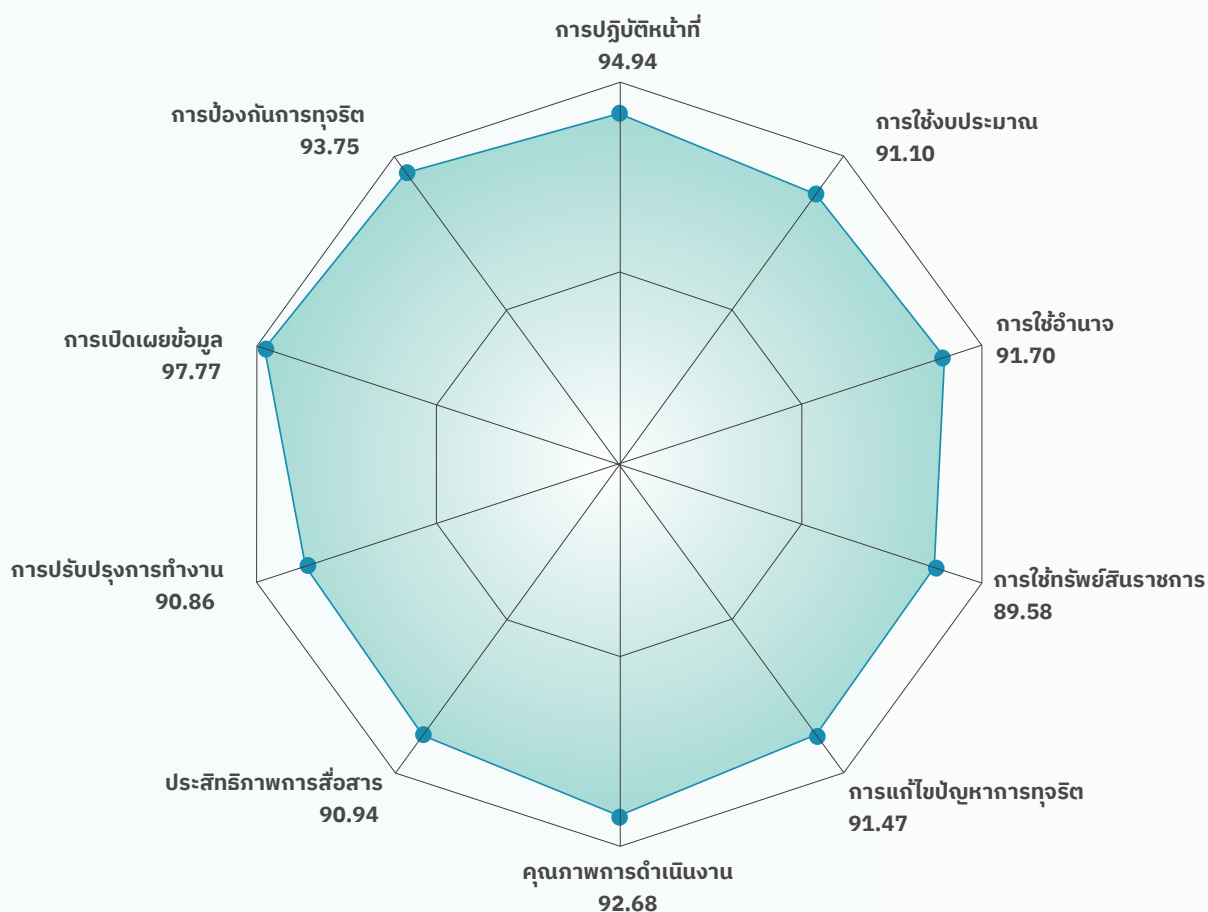
ระดับ

เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า

93.28

A

+1.29 คะแนน





## คะแนน ITA ของหน่วยงานในสังกัดกระทรวงพลังงานรายหน่วยงาน 3 กลุ่ม



อันดับ	ชื่อหน่วยงาน	คะแนน ปี 2564	คะแนน ปี 2565	เปลี่ยนแปลง
1	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	94.77	96.65	+1.88
2	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	92.55	96.32	+3.77
3	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	97.85	95.58	-2.27
4	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	94.26	94.82	+0.56
5	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	93.22	93.58	+0.36
6	กรมธุรกิจพลังงาน	93.35	93.52	+0.17
7	สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	92.32	93.11	+0.79
8	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	85.20	92.83	+7.63
9	สำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	84.38	83.12	-1.26



**กระทรวงพลังงาน**ดำเนินการแก้ไขปัญหา  
ยุติเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จ

**239** เรื่อง

ในระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม 2565  
เปิด 7 ช่องทางให้ประชาชนได้แจ้งข้อมูล ซึ่งกระทรวงพลังงาน  
ไม่มีการร้องเรียนด้านการทุจริตและประพฤติกมิชอบ  
และมีการร้องเรียนเรื่องอื่นๆ รวม **239** เรื่อง

แล้วเสร็จ  
**100%**

# 7

## ช่องทางร้องเรียนและติดตาม Channels for complaints and follow-up



### 1. ยื่นหนังสือ

ที่ศูนย์รับเรื่องร้องเรียน  
กองตรวจราชการกระทรวงพลังงาน  
Submit the letter in person at the  
Ministry of Energy Complaint Center  
(Government Inspector General)



### 4. สายด่วน

1111 กด 2  
Hotline 1111 press 2



### 2. ส่งจดหมาย

ที่ศูนย์รับเรื่องร้องเรียน  
กองตรวจราชการกระทรวงพลังงาน  
Submit the letter to the Ministry of  
Energy Complaint Center



### 5. เว็บไซต์

Website  
e-petition.energy.go.th



### 6. อีเมล

E-mail  
inspector\_g@energy.go.th



### 3. โทรศัพท์

Call  
02-140-6080 - 82



### 7. แอปพลิเคชัน Application





## กระบวนการรับและจัดการเรื่องร้องเรียน Complaint Receiving and Handling Process

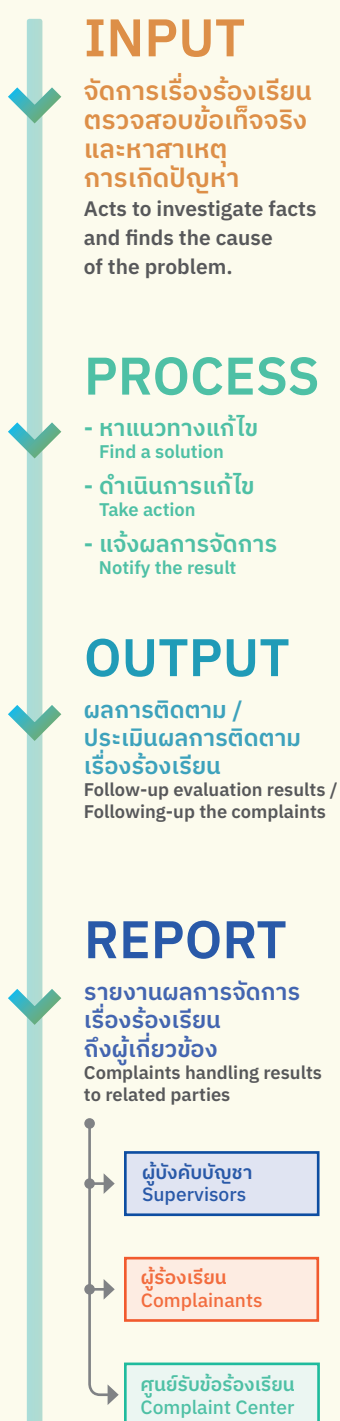
แบ่งออกเป็น **3** กระบวนการ  
Divided into 3 processes

### 1 การรับเรื่อง และการติดตาม เรื่องร้องเรียน

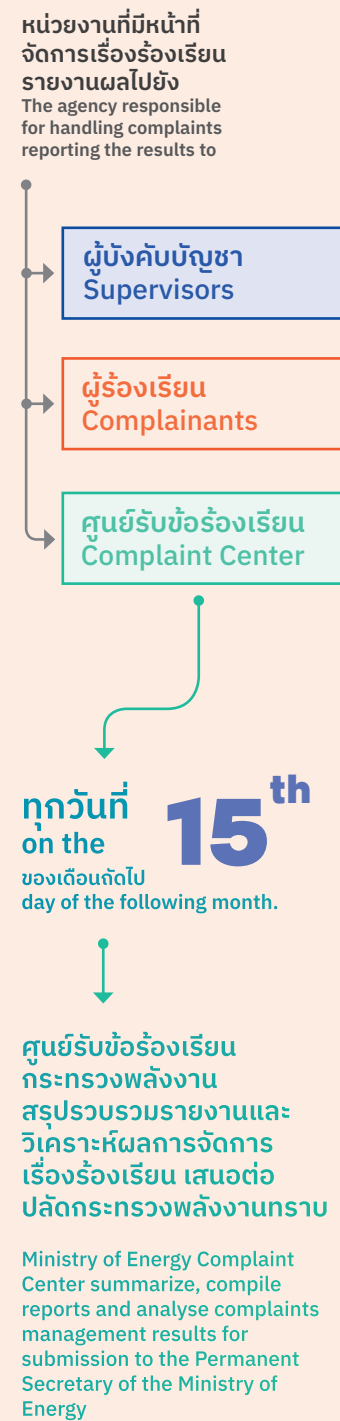
Receiving and following up  
the complaints



### 2 การจัดการ เรื่องร้องเรียน Complaint handling



### 3 การรายงาน ผลการจัดการ เรื่องร้องเรียน Reporting on the results



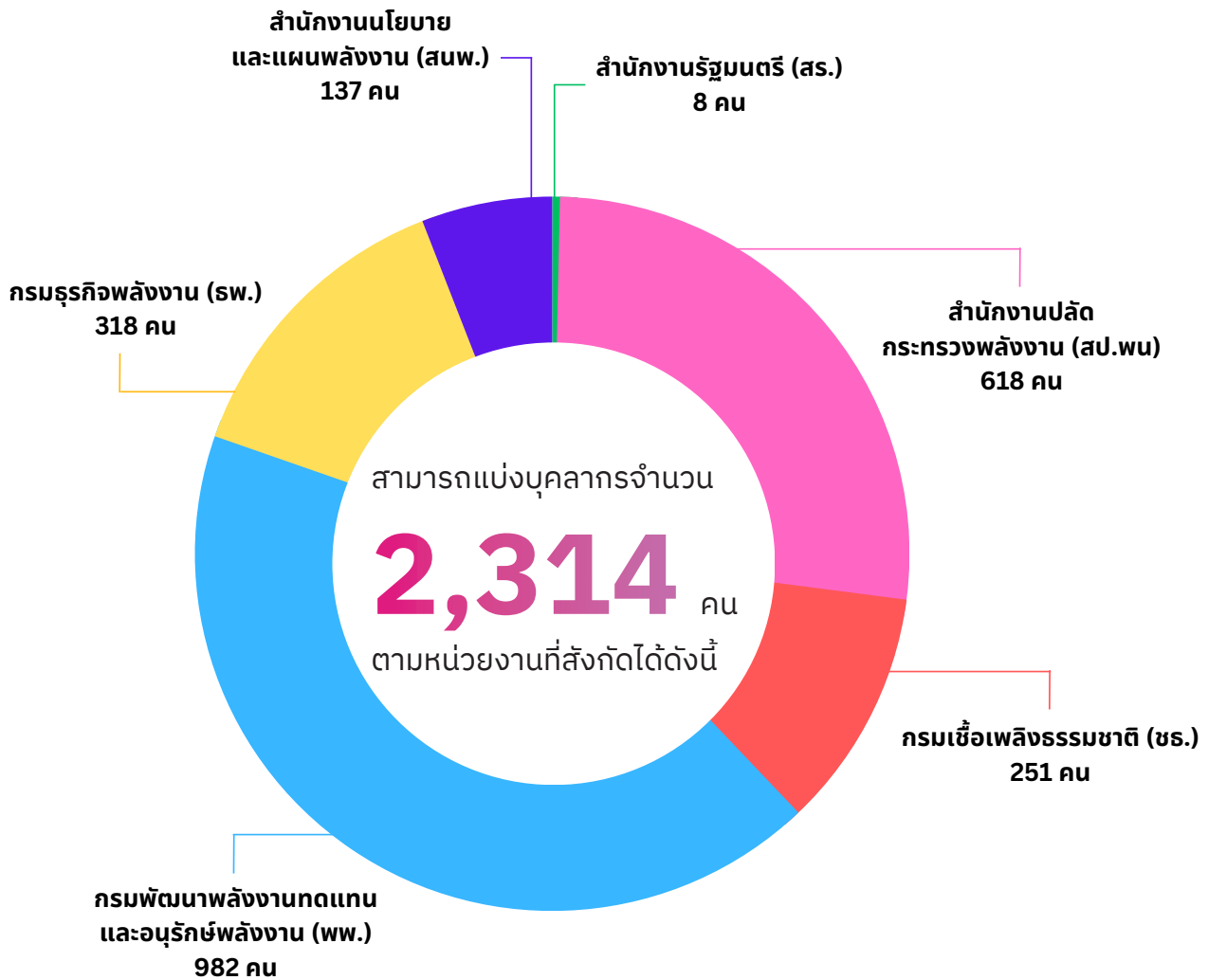


# บุคลากร

## อัตรากำลัง

กระทรวงพลังงานมีบุคลากร  
รวมข้าราชการ พนักงานราชการ และลูกจ้างประจำ  
เป็นจำนวนทั้งสิ้น

# 2,314

 คน






## สรุปอัตรากำลังบุคลากรกระทรวงพลังงาน

อัตรากำลัง (คน)							
ระดับ	สร.	สป.พน.	ชร.	พว.	รพ.	สนพ.	รวม
บริหาร (สูง)	-	8	1	1	1	1	12
บริหาร (ต้น)	-	1	2	3	2	1	9
อำนวยการ (สูง)	1	61	6	11	9	6	94
อำนวยการ (ต้น)	-	9	1	-	-	-	10
เชี่ยวชาญ	-	4	4	4	2	-	14
ชำนาญการพิเศษ	2	45	38	103	55	25	268
ชำนาญการ	2	120	51	86	51	40	350
ปฏิบัติการ	1	111	75	97	66	10	360
อาวุโส	-	29	-	24	3	-	56
ชำนาญงาน	1	89	12	36	4	1	143
ปฏิบัติงาน	1	62	7	18	1	-	89
พนักงานราชการ	-	77	43	542	109	47	818
ลูกจ้างประจำ	-	2	11	57	15	6	91
<b>รวม</b>	<b>8</b>	<b>618</b>	<b>251</b>	<b>982</b>	<b>318</b>	<b>137</b>	<b>2,314</b>



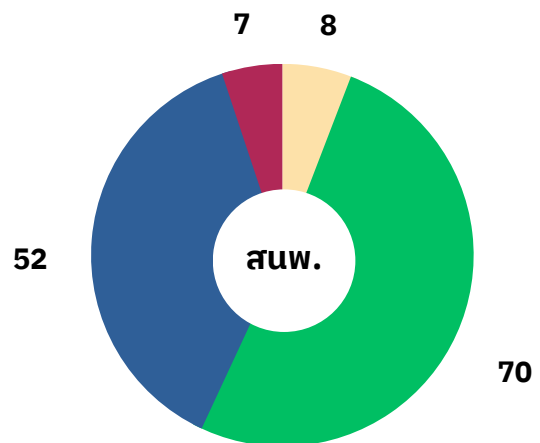
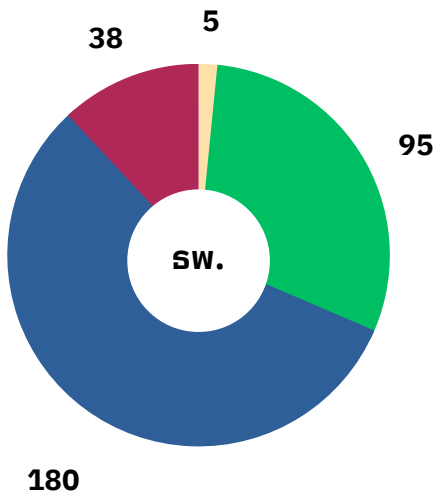
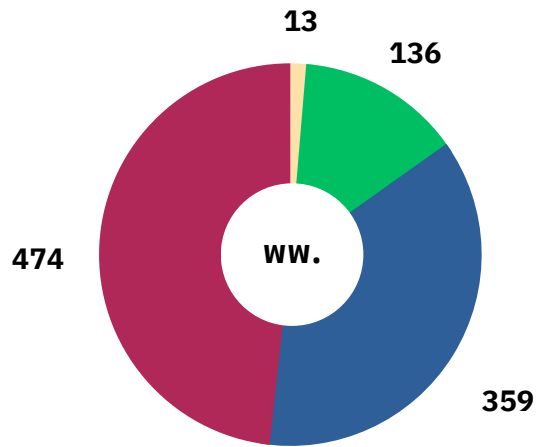
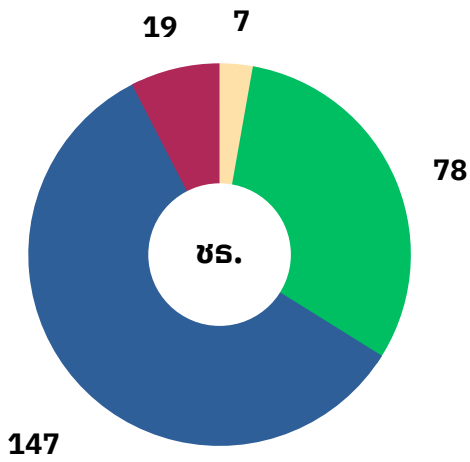
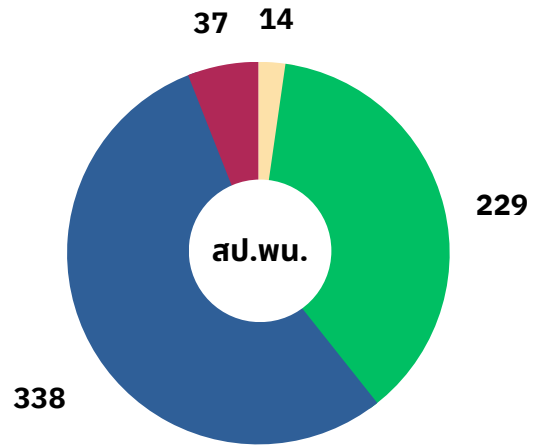
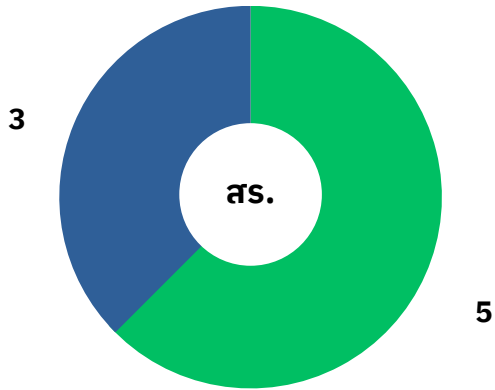


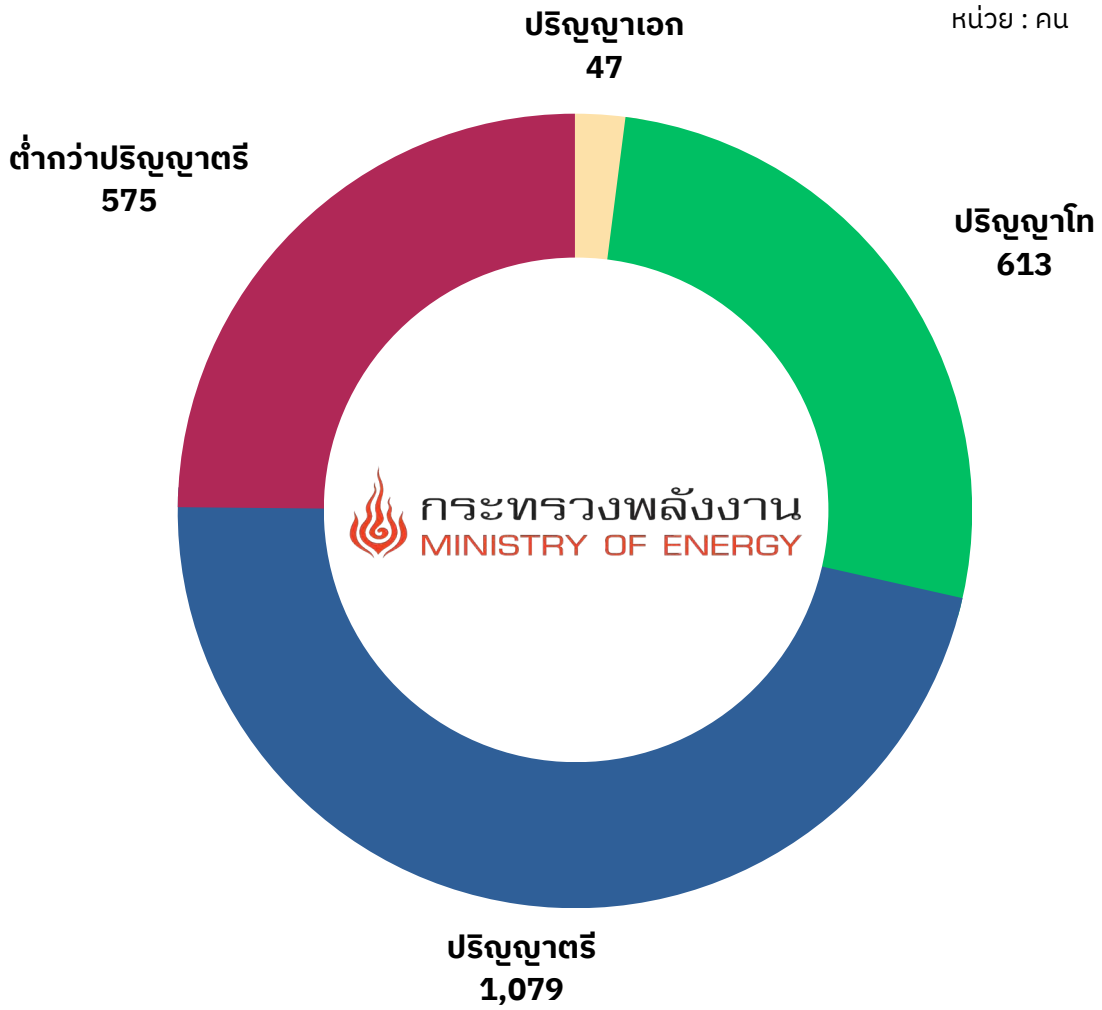
คุณวุฒิ

- ปริญญาเอก
- ปริญญาโท

- ปริญญาตรี
- ต่ำกว่าปริญญาตรี

หน่วย : คน



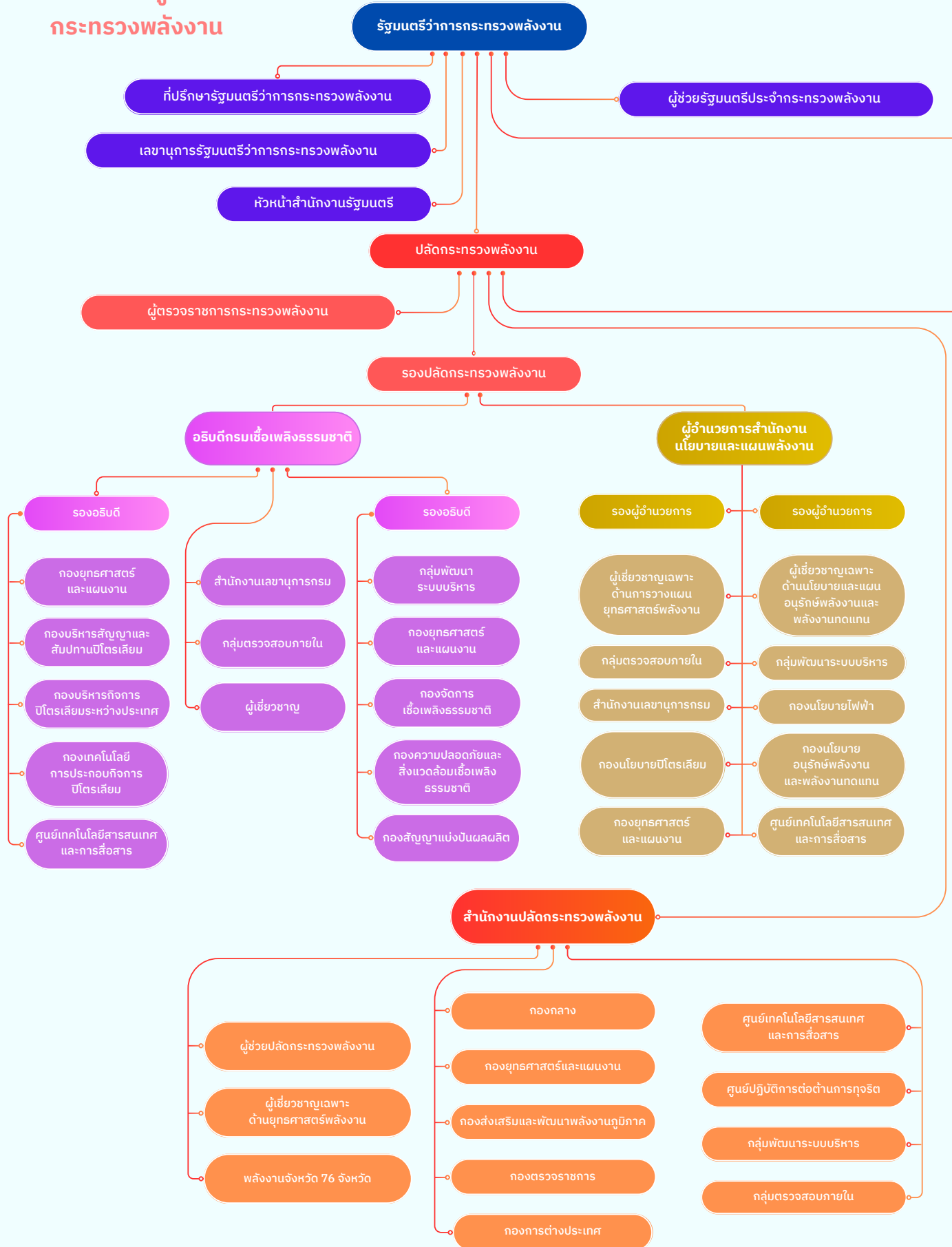


สรุปคุณวุฒิบุคลากรกระทรวงพลังงาน

คุณวุฒิ							
คุณวุฒิ	สร.	สป.พน.	ชร.	พพ.	รพ.	สนพ.	รวม
ปริญญาเอก	-	14	7	13	5	8	47
ปริญญาโท	5	229	78	136	95	70	613
ปริญญาตรี	3	338	147	359	180	52	1,079
ต่ำกว่าปริญญาตรี	-	37	19	474	38	7	575
<b>รวม</b>	<b>8</b>	<b>618</b>	<b>251</b>	<b>982</b>	<b>318</b>	<b>137</b>	<b>2,314</b>



## โครงสร้างผู้บริหาร กระทรวงพลังงาน





องค์กรในการกำกับดูแล

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เลขานุการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ผู้อำนวยการสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

รองปลัดกระทรวงพลังงาน

อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน

อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

รองอธิบดี

สำนักงาน  
เลขานุการกรม

กองพัฒนาพลังงาน  
เชื้อเพลิงชีวภาพ

กองพัฒนาพลังงาน  
แสงอาทิตย์

รองอธิบดี

กองพัฒนาศักยภาพบุคคล  
ด้านพลังงาน

กองถ่ายถอดและเผยแพร่  
เทคโนโลยี

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศ  
และการสื่อสาร

รองอธิบดี

กองกำกับ  
และอนุรักษ์พลังงาน

กองพัฒนา  
พลังงานทดแทน

กองส่งเสริม  
การอนุรักษ์พลังงาน

กองวิจัย  
ค้นคว้าพลังงาน

รองอธิบดี

สำนักงาน  
เลขานุการกรม

กองคุณภาพ  
น้ำมันเชื้อเพลิง

กองยุทธศาสตร์  
และแผนงาน

กลุ่มตรวจสอบภายใน

กลุ่มพัฒนาระบบบริหาร

รองอธิบดี

กองความปลอดภัย  
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

กองความปลอดภัยธุรกิจ  
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

กองความปลอดภัย  
ธุรกิจน้ำมัน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศ  
และการสื่อสาร

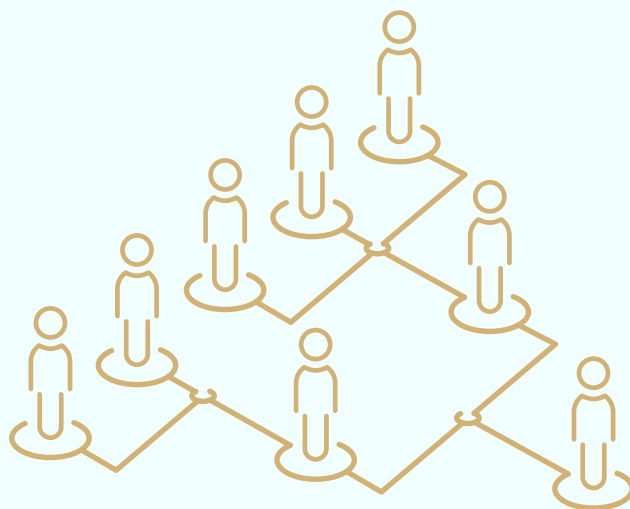
สถาบันพัฒนา  
เทคนิคพลังงาน

ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้าน  
การอนุรักษ์พลังงานและ  
ด้านพลังงานทดแทน

กองยุทธศาสตร์  
และแผนงาน

กลุ่มตรวจสอบภายใน

กลุ่มพัฒนาระบบบริหาร





## คณะผู้บริหาร







## ผู้บริหารระดับสูง



**นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มิเชอร์**  
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

5 สิงหาคม 2563 – ปัจจุบัน



**นายกุลิศ สมบัติศิริ**  
ปลัดกระทรวงพลังงาน

1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน



**นางเปรมฤทัย วินัยแพทย์**  
รองปลัดกระทรวงพลังงาน

1 ตุลาคม 2563 – 30 กันยายน 2565



**นายสมบูรณ์ หน่อแก้ว**  
รองปลัดกระทรวงพลังงาน

6 เมษายน 2562 – ปัจจุบัน





**นางสาวนันทิกา ทังสุพานิช**  
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

8 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน



**นายประเสริฐ สิ้นสุปประเสริฐ**  
อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน

1 ตุลาคม 2563 – ปัจจุบัน



**นายวิวัฒน์พงษ์ คุโรวก**  
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

6 เมษายน 2562 – ปัจจุบัน



**นายสรารุร แก้วตากิพย์**  
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

9 พฤศจิกายน 2562 – ปัจจุบัน


**นายกวารัฐ สุตะบุตร**

หัวหน้าผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน

17 มีนาคม 2563 – 10 มิถุนายน 2565


**นายหรร้อยา จันทรटना**

ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน

5 สิงหาคม 2563 – ปัจจุบัน


**นายเพทาย หมุดธรรม**

ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน

6 ธันวาคม 2563 – ปัจจุบัน


**นางสาวชนานัญญ บัวเขียว**

ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน

9 กุมภาพันธ์ 2564 – 30 กันยายน 2565


**นายสมบุรณ์ Wachaisitthaporn**

ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน

23 กุมภาพันธ์ 2565 – 30 กันยายน 2565


**นายโกลม บัวเกตุ**

ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน

23 กุมภาพันธ์ 2565 – ปัจจุบัน



**นายวิศักดิ์ วัฒนศัพท์**  
ผู้อำนวยการสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

17 สิงหาคม 2563 – ปัจจุบัน



**นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร**  
ผู้อำนวยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

4 ธันวาคม 2563 – ปัจจุบัน



**นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์**  
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่  
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

13 พฤษภาคม 2563 – ปัจจุบัน

**ภาคผนวก**



## คณะผู้จัดทำรายงานประจำปี 2565 กระทรวงพลังงาน

### บรรณาธิการ

นายฉัตรชัย คุณโลहित

ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน

### กองบรรณาธิการ

นางนงลักษณ์ สดเจริญ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

นายณัฐพงษ์ ธนกรดิษฐ์

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

นางสาวแทนวรรณ โตโพธิ์กลาง

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ

นางสาวจิตอาภา ดีประวัติ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ

นางสาวสุนิสา เจริญมั่งส้าง

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

นายนพวิชญ์ บุญจุน

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

นางสาวอุไร เตี้ยจตุรัส

นักวิเคราะห์นโยบายและแผน

นายทศพล พวงสุนทร

นักวิเคราะห์นโยบายและแผน

นางสาวศิรินาถ เฟื่องจันทร์

เจ้าหน้าที่ประสานงาน

นายฐิติพงศ์ ปาละกะวงศ์ ณ ออยุธยา

เจ้าหน้าที่ประสานงาน

นายณัฐพล แสนสุข

เจ้าหน้าที่ประสานงาน



กระทรวงพลังงาน  
MINISTRY OF ENERGY

