



กระทรวงพลังงาน
MINISTRY OF ENERGY

เอกสารประกอบการชี้แจงต่อ

คณะกรรมการวิสามัญพิจารณาศึกษาร่างพระราชบัญญัติ
งบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569

วุฒิสภา



วิสัยทัศน์

ประเทศไทยมีความ**มั่นคงด้านพลังงาน**
มุ่งเน้น**พลังงานสะอาด**
เพื่อ**ขับเคลื่อนเศรษฐกิจ**ทุกภาคส่วนอย่างยั่งยืน

พันธกิจ

1. **จัดหาพลังงาน**ให้เพียงพอต่อความต้องการและกำหนดโครงสร้างราคาพลังงานให้มีความเหมาะสม
2. พัฒนาระบบ**โครงสร้างพื้นฐานพลังงาน**ให้ครอบคลุมและมีประสิทธิภาพ
3. **กำกับกิจการพลังงาน**ให้มีมาตรฐานคุณภาพ และความปลอดภัย
4. ส่งเสริมการผลิต การใช้**พลังงานสะอาด** และการ**อนุรักษ์พลังงาน**เพื่อสอดคล้องเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน
5. ส่งเสริม**การลงทุนด้านพลังงาน** และเตรียมความพร้อมรองรับโอกาสธุรกิจพลังงานในอนาคต
6. บริหารงานอย่าง**โปร่งใส** มีธรรมาภิบาล



นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ
ปลัดกระทรวงพลังงาน

รองปลัดกระทรวงพลังงาน

นายสมภพ พัฒนอริยางกุล นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู

ผู้ช่วยปลัดกระทรวงพลังงาน

ນາງສາວຣາຖຣີ ໄຊສິລປິ

ผู้ตรวจราชการกระทรวง

นายแพทย์ อนุธรรม
หัวหน้าฝ่ายตรวจราชการ

ນາຍໂກມລ ບັວເຕຸ
ນາຍເຮືອງເດຊ ປິ່ນດັວງ

ນາຍໂສກດນ ມຸນີໂຮ່ຕີ

นางสาวภาวิณี โกษา

นางพัทธ์ธีรา สายประทุมทิพย์

หน่วยงานราชการ

สำนักงานปลัดกระทรวง พลังงาน

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

กรมธุรกิจพลังงาน

กรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผน พลังงาน

นายวรากร พรหมโมบล
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

นายสรายุทธ แก้วตาทิพย์
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

นางสาวนันริกา ทังสุพานิช
อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน

นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท
ผู้อำนวยการสำนักงาน
นโยบายและแผนพลังงาน

องค์กรอิสระ

**สำนักงาน
คณะกรรมการกำกับ
กิจการพลังงาน**

นายพลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์
เลขาธิการ กกพ.

รัฐวิสาหกิจและ
บริษัทมหาชน

**บริษัท ปตท.จำกัด
(มหาชน)**

นายกฯกระพין อินทรแจ้ง
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ
กรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย

นายเทพรัตน์ เทพพิทักษ์
 ผู้จัดการการไฟฟ้าฝ่ายผลิต
 แห่งประเทศไทย

หน่วยงานอื่น

สำนักงานกองทุน น้ำมันเชื้อเพลิง

อยู่ระหว่างสรรหา

สำนักงานบริหาร กองทุนเพื่อส่งเสริม การอนุรักษ์พลังงาน

นายรัฐจักร ศิริพานิช
สำนักงานบริหารกองทุน
เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์
พลังงาน

อัตรากำลังหน่วยงานราชการของกระทรวงพลังงาน

บุคลากร	ข้าราชการ	ลูกจ้างประจำ	พนักงานราชการ	รวม
อัตรา	1,610	63	889	2,562



ภาพรวมงบประมาณของกระทรวงพลังงาน

หน่วยรับงบประมาณ (รายการ)	ปีงบประมาณ 2568 (1)	ปีงบประมาณ 2569 (2)					เปรียบเทียบ (1) และ (2)(ก)	
		งบประมาณ ที่ได้รับการ จัดสรร (ก)	ลักษณะรายจ่าย		เงินนอก งบประมาณ นำไปสมทบ (ง)	รวม (จ) = (ก) + (ง)	เพิ่มขึ้น/ลดลง	ร้อยละ
			รายจ่าย ประจำ (ข)	รายจ่าย ลงทุน (ค)				
รวมทั้งสิ้น	2,849.9727	2,888.6777	1,906.7672	981.9105	-	2,888.6777	38.7050	1.36
สำนักงานปลัดกระทรวง พลังงาน	623.3543	651.5962	469.0250	182.5712	-	651.5962	28.2419	4.53
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	272.4902	228.7918	175.0280	53.7638	-	228.7918	-43.6984	-16.04
กรมธุรกิจพลังงาน	258.5599	303.2135	236.2640	66.9495	-	303.2135	44.6536	17.27
กรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน	1,514.5364	1,499.1467	851.6810	647.4657	-	1,499.1467	-15.3897	-1.02
สำนักงานนโยบายและแผน พลังงาน	181.0319	205.9295	174.7692	31.1603	-	205.9295	24.8976	13.75

หมายเหตุ : กระทรวงพลังงานไม่มีเงินนอกงบประมาณเนื่องจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานอยู่ระหว่างประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568



งบประมาณของกระทรวงพลังงานตามเป้าหมายการให้บริการกระทรวง

เป้าหมายการให้บริการกระทรวง ตัวชี้วัด	งบประมาณ/ประมาณการ รายจ่ายล่วงหน้า*/ค่าเป้าหมาย ของตัวชี้วัด	
	หน่วยนับ	ปี 2569
รวมเงินงบประมาณ	ล้านบาท	2,888.6777
1. เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินการภาครัฐ	ล้านบาท	916.0602
2. ประเทศมีการจัดหาและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้า น้ำมันเชื้อเพลิงอย่างต่อเนื่อง	ล้านบาท	458.9994
- ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : อัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศ ไม่น้อยกว่า	บาร์เรล/วัน	140,000
- ตัวชี้วัดเชิงคุณภาพ : ปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงมีเพียงพอต่อความต้องการใช้ไม่น้อยกว่าปริมาณที่กฎหมายกำหนด	ร้อยละ	100
- ตัวชี้วัดเชิงคุณภาพ : ร้อยละของประเด็นเชิงนโยบายที่ได้รับการขับเคลื่อนให้สามารถดำเนินการได้ตามแผน ไม่น้อยกว่า	ร้อยละ	80
- ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : แนวทางและข้อมูลสำหรับปรับปรุงโครงสร้างกระทรวงพลังงานเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน จำนวน	แนวทาง	1
3. โครงสร้างกิจการพลังงานมีการพัฒนาเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน	ล้านบาท	125.5113
- ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับระบบสมาร์ตกริด อย่างน้อย	แผนงาน/โครงการ	1
- ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : มีมาตรการ/แนวทาง/ส่งเสริมการกำกับดูแลราคาพลังงาน และการแข่งขัน	มาตรการ	1
4. ประชาชนสามารถเข้าถึงพลังงานที่มีมาตรฐานด้านคุณภาพและความปลอดภัย	ล้านบาท	160.9360
- ตัวชี้วัดเชิงคุณภาพ : ร้อยละของผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ได้รับการตรวจสอบปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามกฎหมาย ไม่น้อยกว่า	ร้อยละ	100
- ตัวชี้วัดเชิงคุณภาพ : ร้อยละความสำเร็จของการตรวจสอบด้านคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงตามแผนการตรวจ ไม่น้อยกว่า	ร้อยละ	100
- ตัวชี้วัดเชิงคุณภาพ : ร้อยละของสถานประกอบกิจการธุรกิจพลังงานได้รับการตรวจสอบและรับรองมาตรฐาน ความปลอดภัยตามที่กฎหมายกำหนด ไม่น้อยกว่า	ร้อยละ	100



งบประมาณของกระทรวงพลังงานตามเป้าหมายการให้บริการกระทรวง

เป้าหมายการให้บริการกระทรวง	งบประมาณ/ประมาณการ รายจ่ายล่วงหน้า*/ค่าเป้าหมาย ของตัวชี้วัด	
	หน่วยนับ	ปี 2569
ตัวชี้วัด		
5. ทุกภาคส่วนมีการอนุรักษ์พลังงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศและมีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น	ล้านบาท	1,190.3843
- ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ไม่เกิน	พัตตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/ พันล้านบาท	6.95
- ตัวชี้วัดเชิงคุณภาพ : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศ	ร้อยละของการ ใช้พลังงาน ขั้นสุดท้าย	21.52
- ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : โครงการด้านพลังงานชุมชน สามารถลดการใช้พลังงานได้รวม ไม่น้อยกว่า	KTOE/ปี	0.25
- ตัวชี้วัดเชิงคุณภาพ : ผลประหยัดพลังงาน (ไฟฟ้า, น้ำมัน) เทียบกับค่ามาตรฐาน ของกลุ่มหน่วยงานราชการ 76 จังหวัด ทั่วประเทศรวมกัน ไม่น้อยกว่า	ร้อยละ	20
6. พัฒนาระบบการทำงานของหน่วยงานรองรับรัฐบาลดิจิทัลและให้บริการประชาชนอย่างมีประสิทธิภาพ	ล้านบาท	36.7865
- ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : หน่วยงานมีการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อรองรับการมุ่งสู่รัฐบาลดิจิทัลได้อย่างมีประสิทธิภาพ	หน่วยงาน	5
- ตัวชี้วัดเชิงคุณภาพ : ระบบสามารถป้องกันการโจมตีภัยคุกคามทางไซเบอร์ในภาคพลังงานได้อย่างอัตโนมัติ	ร้อยละ	100



การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

- ประเทศไทยมีการจัดหาและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้า น้ำมันเชื้อเพลิงอย่างต่อเนื่อง
- บูรณาการเพื่อขับเคลื่อนนโยบายด้านพลังงานในประเทศและต่างประเทศ
- โครงสร้างกิจการพลังงานมีการพัฒนาเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

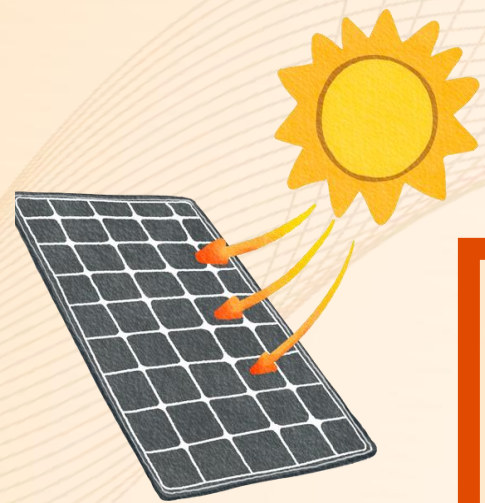
กำกับดูแล ราคาและการสร้างการแข่งขัน

- ประชาชนเข้าถึงพลังงานที่มีมาตรฐานคุณภาพและความปลอดภัย
- สร้างบทบาทสนับสนุนการแข่งขันกิจการพลังงาน รองรับอุตสาหกรรมพลังงานในอนาคต
- พัฒนาพัฒนากฎหมายให้ทันสมัย และการให้บริการประชาชนและผู้ประกอบการผ่าน e-service

- การจัดทำแนวทางกำกับกิจการกักเก็บก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติที่สิ้นสุดอายุการผลิต 11.32 ลบ. (ชร.)
- การสร้างความเชื่อมั่น ความไว้วางใจ และเพิ่มการมีส่วนร่วมของภาคประชาชน เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม 3.73 ลบ. (ชร.)
- การเจรจาและประชุมนานาชาติ 10 ลบ. (สป.พณ.)
- การเตรียมพร้อมแก้ไขสถานการณ์และบริหารวิกฤตการณ์ด้านพลังงาน 1.32 ลบ. (สป.พณ.)
- การปรับปรุงโครงสร้างองค์กรของกระทรวงพลังงานเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน 3.54 ลบ. (สป.พณ.)
- การศึกษาเพื่อกำหนดนโยบายและแผนการรับซื้อ Demand Response สอดคล้องกับเป้าหมายตามแผน PDP 6.68 ลบ. (สนพ.)
- การศึกษาข้อเสนอแนะเชิงนโยบายและการกำหนดแนวทางในการใช้ประโยชน์ข้อมูลร่วมกันระหว่างหน่วยงานด้าน Smart Grid ของประเทศไทย 6.85 ลบ. (สนพ.)
- การติดตาม ประเมินผล ทบทวนเป้าหมายแผนการขับเคลื่อน Smart Grid ติดตาม และศึกษาแนวทางการบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า 8.26 ลบ. (สนพ.)

- การศึกษาและกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ ขั้นตอน แนวทางปฏิบัติในการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อบนบก และในทะเล 5.24 ลบ. (รพ.)
- การศึกษามาตรฐานความปลอดภัยในการประกอบกิจการที่เกี่ยวข้องกับเชื้อเพลิงไฮโดรเจน ระยะที่ 2 5.95 ลบ. (รพ.)
- การศึกษาความเหมาะสมการกำกับดูแลด้านความปลอดภัยสำหรับการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง 5.09 ลบ. (รพ.)
- การพัฒนาศูนย์บัญชาการสถานการณ์ฉุกเฉินและวิกฤติด้านน้ำมันเชื้อเพลิง 9.61 ลบ. (รพ.)
- การศึกษาแนวทางการกำกับปริมาณการจำหน่าย LPG ภาคอุตสาหกรรมและสถานบริการอย่างครบวงจรด้วยระบบเทคโนโลยี 11.09 ลบ. (รพ.)
- การศึกษาแนวทางการกำกับและติดตามราคาน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศ 7.10 ลบ. (รพ.)
- พัฒนาระบบฐานข้อมูลการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง รพ. ระยะที่ 4 3.52 ลบ. (รพ.)





การสร้างความยั่งยืน และเข้าถึงประชาชน

- ทุกภาคส่วนมีการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศ
- ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในประเทศ ตลอดจนสนับสนุนเศรษฐกิจฐานรากด้านเทคโนโลยีพลังงาน
- ศึกษาแนวโน้มเทคโนโลยีในอนาคต มุ่งสู่เป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจก

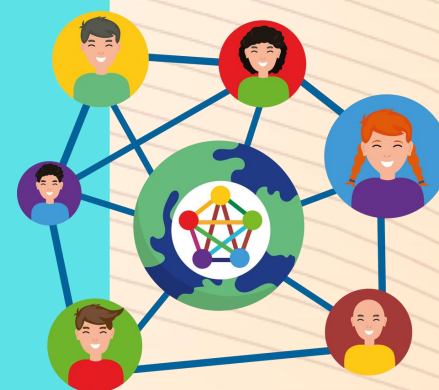
- เพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารและจัดการพลังงานครบวงจรในชุมชนระดับตำบล และเครือข่ายพลังงานชุมชน 25.52 ลบ. (สป.พน.)
- การส่งเสริมการใช้นวัตกรรมและเทคโนโลยีบริหารจัดการในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ (Smart Farm) 7.78 ลบ. (พว.)
- ปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โรงไฟฟ้าพลังน้ำ 6 แห่ง 283.92 ลบ.
- การศึกษาความเหมาะสมของการปลูกพืชชนิดต่างๆ ร่วมกับการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Agrivoltaics) 6.80 ล้านบาท (พว.)
- การศึกษาต้นแบบตู้แช่เย็นพลังงานแสงอาทิตย์อัจฉริยะ สำหรับผลผลิตทางการเกษตรในชุมชน โดยใช้พลังงานความร้อนร่วมกับระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 4.52 ลบ. (พว.)
- การส่งเสริมความรู้ความเข้าใจการลงทุนด้านการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน 7.90 ลบ. (พว.)
- การศึกษาแนวทางการส่งเสริมการนำเอทานอลมาผลิตเป็นเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF) ระดับเชิงพาณิชย์ 3.17 ลบ. (พว.)
- การศึกษาการส่งเสริมน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานแบบยั่งยืน 6.92 ลบ. (สนพ.)
- การศึกษา ทบทวน นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน 8.29 ลบ. (สนพ.)
- การจัดทำแพลตฟอร์มกลางเชื่อมโยงข้อมูลการอัดประจุ EV 9.38 ลบ. (สนพ.)
- แผนการดำเนินงานส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าและการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าในหน่วยงานราชการ 6.59 ลบ. (สนพ.)

การสร้างความปลอดภัย องค์กรธรรมาภิบาล

- กระทรวงพลังงานเป็นองค์กรสมรรถนะสูง ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศของหน่วยงานด้านพลังงาน มีความมั่นคงปลอดภัยพัฒนาระบบการทำงานและให้บริการประชาชนตามนโยบาย Cloud First

แผนบูรณาการดิจิทัล

- พัฒนาระบบสารสนเทศมุ่งสู่รัฐบาลดิจิทัล จัดหา Cloud Service 20.34 ลบ. (สป.พน. ชร. sw. พว. สนพ.)
- การจัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ด้านพลังงาน (Energy CERT Security Operation Center: Energy CERT SOC) เพื่อให้ระบบสามารถป้องกันการโจมตีภัยคุกคามทางไซเบอร์ในภาคพลังงานได้อย่างอัตโนมัติและมีประสิทธิภาพ 16.45 ลบ (พว.)





ผลการเบิกจ่ายงบประมาณปี 2568 กระทรวง พลังงาน

หน่วยงาน	งบประมาณปี 2568					
	วงเงิน งบประมาณ (1)	วงเงินหลังโอน เปลี่ยนแปลง (2)	ใช้จ่าย (3)	ร้อยละ (4) = (3)/(2)*100	เบิกจ่าย (5)	ร้อยละ (6) = (5)/(2)*100
รวมทั้งสิ้น	2,849.9727	2,849.9727	1,992.3804	69.91	1,450.8773	50.91
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	623.3543	623.3543	443.2213	71.10	392.0006	62.89
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	272.4902	272.4902	190.1377	69.78	131.6781	48.32
กรมธุรกิจพลังงาน	258.5599	258.5599	191.7519	74.16	159.1250	61.54
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์ พลังงาน	1,514.5364	1,514.5364	1,019.5771	67.32	673.7637	44.49
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	181.0319	181.0319	147.6924	81.58	94.3099	52.10

ผลการเบิกจ่าย ณ วันที่ 31 พฤษภาคม 2568



ผลการดำเนินงานที่สำคัญในปี 2567-2568 กระทรวง พลังงาน

การลดภาระค่าใช้จ่ายพลังงานแก่ประชาชน

ไฟฟ้า



- 1 ปรับลด/ตรึงราคา
 - กย.-ธค. 67 อยู่ที่ 4.18 บาทต่อหน่วย
 - ม.ค. – เม.ย. 68 อยู่ที่ 4.15 บาท/หน่วย
 - พค.. – สค.. 68 อยู่ที่ 3.99 บาท/หน่วย
- 2 ลดราคาค่าไฟฟ้ากลุ่มเปราะบาง อยู่ที่ 3.98 บาท/หน่วย

ก๊าซหุงต้ม LPG



- 1 ตรึงราคาขายปลีก อยู่ที่ 423 บาทต่อดัง 15 กก. ตั้งแต่ 1 เมย-30 มิย. 68

น้ำมันเชื้อเพลิง



- 1 ปรับลดเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ อีก 50 สต. พุ่งราคาดีเซล รับมือวิกฤตราคาน้ำมันโลก ตั้งแต่วันที่ 18 มิย. 68 เป็นต้นไป
- 2 ตรึงราคาหน้าปั๊มต่อเนื่อง ลดเก็บเงินดีเซล 70 สต./ลิตร บรรเทาผลกระทบความขัดแย้งตะวันออกกลาง
- 3 ปรับเพิ่มอัตราเงินชดเชยของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้กับน้ำมันดีเซล เพิ่มอีก 30 สตางค์/ลิตร
- 4 สถานะกองทุนน้ำมันฯ ณ 15 มิย.68 -36,268 ลบ. (น้ำมันเชื้อเพลิง/LPG)



NGV



- 1 ช่วยเหลือส่วนลดราคา กลุ่มรถแท็กซี่ 14.62 บ./กก. และกลุ่มรถโดยสารสาธารณะทั่วประเทศ 18.59 บ./กก. ตั้งแต่ ก.ค. 66 – ธ.ค. 68 ผ่าน บัตรสิทธิประโยชน์ (331.22 ลบ.)



ผลการดำเนินงานที่สำคัญในปี 2567-2568 กระทรวง พลังงาน



ด้านก๊าซธรรมชาติ

บริหารจัดการรองรับสถานการณ์ ฉุกเฉินด้านพลังงาน

กระตุ้นการลงทุนและการกระตุ้น เศรษฐกิจ

ส่งเสริมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

- **การเปิดให้ยื่นสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม** สำหรับแปลงสำรวจบนบก ครั้งที่ 25 จำนวน 9 แปลง และครั้งที่ 26 จะสามารถเปิดให้ยื่นขอสิทธิได้ภายในปี 2568
- **การผลิตปิโตรเลียมในประเทศ** ตั้งแต่ 1 ตุลาคม 2567 – 30 เมษายน 2568 (1) ก๊าซธรรมชาติ ปริมาณผลิตเฉลี่ยวันละ 2,704 ล้าน ลบ.ฟุต (2) ก๊าซธรรมชาติเหลว ปริมาณผลิตเฉลี่ยวันละ 75,126 ล้าน ลบ.ฟุต (3) น้ำมันดิบ ปริมาณผลิตเฉลี่ยวันละ 81,590 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ(ไม่รวมแหล่งฟาง)
- **การกำกับกำกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศ** 1 ต.ค. 67 - 31 พ.ค. 68 สร้างรายได้รวม 72,705 ล้านบาท
- **การเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติของแปลง G1/61 และ G2/61** เพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติได้ไม่ต่ำกว่า 1,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันตามสัญญา

- **มาตรการปรับเปลี่ยนเชื้อเพลิง (Fuel Switching)**
- **มาตรการบริหารจัดการการใช้พลังงาน (Demand Side Management)**
- **มาตรการบริหารจัดการการผลิตพลังงาน Supply Side Management**
- **ผลประโยชน์ทางการเงินจากการดำเนินงานในช่วง มค. 67 – ธค. 67** ประมาณ 8,557 ล้านบาท

- **การขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5** จากระยองไปยังอำเภอไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ-พระนครใต้ โดย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีการลงทุนรวมทั้งโครงการรวม 96,500 ล้านบาท โดยผลการดำเนินงานมีความก้าวหน้าการก่อสร้างของโครงการ ร้อยละ 99.11 %
- **พัฒนาระบบส่งไฟฟ้า** ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยทั่วประเทศ โดยในปี 2567 ลงทุนรวมจำนวน 137,870.8 ล้านบาท
- **อยู่ระหว่างจัดทำกฎเกณฑ์การซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน** ในรูปแบบการทำสัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าได้โดยตรง (Direct Power Purchase Agreement: Direct PPA)

- **การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์เซลล์ (Solar Cell) ครม.** เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2568 ได้มีมติการอนุมัติแนวทางการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานทดแทนด้วยมาตรการทางภาษี ประกอบด้วย 2 มาตรการ ได้แก่
 - 1) การส่งเสริมการลงทุนและการปรับเปลี่ยนเครื่องจักร อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงานด้วยมาตรการทางภาษี
 - 2) การส่งเสริมการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) ในบ้านอยู่อาศัยด้วยมาตรการทางภาษี โดยสามารถนำเงินลงทุนในการติดตั้งระบบ Solar Rooftop มาหักลดหย่อนภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา ในวงเงินที่จ่ายจริง แต่ไม่เกิน 200,000 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)
- **มาตรการ ESCO สำหรับหน่วยงานภาครัฐ** พ.ร.บ. อยู่ระหว่างหารือกับกรมบัญชีกลางและสำนักงบประมาณ ตามความเห็นอัยการสูงสุด
- **การส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า และมาตรการส่งเสริมการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน** ณ 31 มีนาคม 2568 มียอดจดทะเบียน 255,209 คัน จำนวนหัวจ่าย (DC Fast Charger) 6,524 หัวจ่าย
- **นโยบายส่งเสริมการผลิตและการใช้ SAF** ของประเทศไทย ซึ่งอยู่ระหว่างจัดทำร่างมาตรฐานคุณภาพ SAF และร่างมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องบินไอพ่นชนิด Jet A-1 ซึ่งจะนำไปปรับปรุงความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ก่อนกำหนดใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2569 เป็นต้นไป





ข้อสังเกตคณะกรรมการวิสามัญพิจารณาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณ รายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

ข้อสังเกต/รายละเอียด	หน่วยงาน	สรุปการดำเนินการ
1. ควรทบทวนแผนการพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า โดยเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าให้มากขึ้น เนื่องจากแผนดังกล่าวมีแนวทางปรับลดสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการผลิตของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีขนาดเล็กลง แต่ให้ภาคเอกชนเข้ามาผลิตไฟฟ้าแทนจะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ และถือเป็นการเพิ่มหรือผลกระทบค่าใช้จ่ายให้กับประชาชนในอนาคตมากขึ้น	สนพ.	<p>กระทรวงพลังงาน (พณ.) โดย สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน(สนพ.)ได้จัดทำร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP2024) โดยยึดหลัก 3 ด้านสำคัญ:</p> <p>ความมั่นคง (Security): เน้นความมั่นคงของระบบไฟฟ้าทั้งหมด ทั้งการผลิต การส่ง และความมั่นคงรายพื้นที่ รวมถึงการรองรับพลังงานหมุนเวียนและพลังงานกระจายศูนย์ (DER) โดยใช้ดัชนีโอกาสเกิดไฟฟ้าดับ (LOLE) เป็นเกณฑ์</p> <p>ต้นทุนเหมาะสม (Economy): มุ่งให้ค่าไฟฟ้ามีเสถียรภาพ สะท้อนต้นทุนจริง และไม่เป็นภาระแก่ประชาชนหรืออุปสรรคต่อการพัฒนาประเทศ</p> <p>สิ่งแวดล้อม (Ecology): จำกัดการปล่อย CO2 ให้สอดคล้องกับแผนพลังงานชาติและเป้าหมาย Net Zero Emission ภายในปี 2065 ด้วยการสนับสนุนพลังงานทดแทนและใช้เทคโนโลยีสมาร์ตกริด</p> <ul style="list-style-type: none">- ร่างแผน PDP2024 วางแผนความมั่นคงระบบไฟฟ้าโดยศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (SO) ของ กฟผ. จะเป็นผู้สั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าทั้งหมด (ทั้งของ กฟผ. และเอกชน) อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้ระบบไฟฟ้ามั่นคงและมีคุณภาพ กฟผ., กฟน., และ กฟภ. มีหน้าที่ดูแลพัฒนาระบบส่งและจำหน่ายให้ยืดหยุ่น รองรับการเพิ่มขึ้นของพลังงานหมุนเวียน โครงสร้างราคาค่าไฟฟ้าสอดคล้องกับต้นทุนการลงทุนและเชื้อเพลิง โดยความเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าไม่ส่งผลต่อราคา ค่าลงทุนจะขึ้นกับเทคโนโลยีขณะนั้น และต้นทุนเชื้อเพลิงควบคุมตามลำดับการผลิต (Merit Order) โดย SO ภายใต้การกำกับ กกพ.- จากการเปรียบเทียบแผน PDP2018 Rev.1 และร่าง PDP2024 พบว่ากำลังผลิตรวมของ กฟผ. ในปี 2580 จะเพิ่มขึ้นจาก 18,614 MW เป็น 19,626 MW ซึ่งไม่ได้ลดลง และยังมีโอกาสเพิ่มขึ้นอีกจากการนำระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) และโซลาร์ฟลอยิงน้ำ (SolarFloating) รวมถึงโซลาร์เพิ่มเติมของ กฟผ. เพื่อบริหารจัดการระบบอย่างมีประสิทธิภาพ
2. ควรแยกโครงสร้างพลังงานระหว่างภาคครัวเรือนกับภาคอุตสาหกรรมให้ชัดเจน โดยศึกษาความเป็นไปได้ที่เหมาะสม ทั้งความเป็นไปได้ในทางเทคนิค และการตอบสนองความต้องการของผู้ใช้พลังงานได้ตรงตามความต้องการอย่างแท้จริง เพื่อไม่ให้ภาคครัวเรือนต้องแบกรับภาระในกระบวนการสำรองค่าไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรม	สนพ.	<p>ประเทศไทยแบ่งประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าออกเป็น 8 ประเภทหลัก โดยส่วนใหญ่กำหนดอัตราค่าไฟฟ้า 2 แบบคือ อัตราปกติ และ/หรือ อัตราตามช่วงเวลาการใช้งาน (TOU) หรือ อัตราตามช่วงเวลาของวัน (TOD) โดย 8 ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า ได้แก่</p> <p>บ้านอยู่อาศัย: สำหรับบ้าน วัด สำนักสงฆ์ และศาสนสถาน กิจการขนาดเล็ก: ธุรกิจ, อุตสาหกรรม, ราชการ, สถานทูต ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดต่ำกว่า 30 kW กิจการขนาดกลาง: ธุรกิจ, อุตสาหกรรม, ราชการ, สถานทูต ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด 30 kW แต่น้อยกว่า 1,000 kW และใช้ไฟเฉลี่ย 3 เดือนไม่เกิน 250,000 หน่วย/เดือน กิจการขนาดใหญ่: ธุรกิจ, อุตสาหกรรม, ราชการ, สถานทูต ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดตั้งแต่ 1,000 kW ขึ้นไป หรือใช้ไฟเฉลี่ย 3 เดือนเกิน 250,000 หน่วย/เดือน กิจการเฉพาะอย่าง: โรงแรมและกิจการให้ที่พักอาศัย ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดตั้งแต่ 30 kW ขึ้นไป องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร: องค์กรบริการที่ไม่คิดค่าตอบแทน (ไม่รวม ราชการ สถานทูต) กิจการสูบน้ำเพื่อการเกษตร: สำหรับหน่วยงานราชการ สหกรณ์ และกลุ่มเกษตรกร</p>



ข้อสังเกตคณะกรรมการวิสามัญพิจารณาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่าย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

ข้อสังเกต/รายละเอียด	หน่วย งาน	สรุปการดำเนินการ
		<p>ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว: สำหรับงานก่อสร้าง, งานพิเศษ, สถานที่ที่ไม่มีทะเบียนบ้าน, หรือการใช้ไฟฟ้าที่ไม่ถูกต้อง</p> <p>ปัจจุบัน กลุ่มบ้านอยู่อาศัยแยกจากกลุ่มธุรกิจ/อุตสาหกรรมชัดเจน และได้รับเงินอุดหนุนค่าไฟฟ้าหรือรับภาระค่าไฟฟ้าที่ต่ำกว่าต้นทุน กระทรวงพลังงาน (โดย สนพ.) จะนำข้อเสนอของคณะกรรมการวิสามัญฯ วุฒิสภา เกี่ยวกับการแยกโครงสร้างพลังงานระหว่างภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรมอย่างชัดเจน มาพิจารณาเพื่อกำหนดนโยบายโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยสำหรับปี 2569–2573 ต่อไป</p> <p>2.กรมธุรกิจพลังงาน (รพ.) กำลังศึกษาแนวทางการกำกับดูแลและติดตามปริมาณก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ภาคครัวเรือนอย่างครบวงจร โดยใช้ระบบเทคโนโลยีใหม่ เพื่อให้สามารถตรวจสอบย้อนกลับแหล่งผลิต LPG ทั้งจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และการนำเข้าได้ นอกจากนี้ รพ. ยังศึกษาความเป็นไปได้ในการแยกราคา LPG ตามแหล่งที่มา และกำลังปรับปรุงระบบการคำนวณและความปลอดภัยของ LPG ทั้งระบบด้วย</p>
<p>3. ควรแยกโครงสร้างพลังงานระหว่างภาคครัวเรือนกับภาคอุตสาหกรรมให้ชัดเจน โดยศึกษาความเป็นไปได้ที่เหมาะสม ทั้งความเป็นไปได้ในทางเทคนิค และการตอบสนองความต้องการของผู้ใช้พลังงานได้ตรงตามความต้องการอย่างแท้จริง เพื่อให้ภาคครัวเรือนต้องแบกรับภาระในกระบวนการสำรองค่าไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรม</p>	<p>sw.</p>	<p>กระทรวงพลังงานส่งเสริมการใช้น้ำมันปาล์มผลิต ไบโอดีเซล (B100) ผสมในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว โดยมี น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา (B7) ที่มีส่วนผสมไบโอดีเซล 6.6-7% และ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B20 ที่มีส่วนผสมไบโอดีเซล 19-20% คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) จะพิจารณาราคาน้ำมันโลกและปริมาณ/ราคาปาล์มดิบ/ไบโอดีเซลในประเทศ เพื่อกำหนดสัดส่วนผสมที่เหมาะสม โดยปี 2566 มีการใช้ไบโอดีเซลเฉลี่ย 4.463 ล้านลิตร/วัน กรมธุรกิจพลังงานควบคุมคุณภาพน้ำมันโดยสุ่มตรวจจากจุดผลิต ขนส่ง และสถานีบริการอย่างสม่ำเสมอ</p> <p>(ร่าง) แผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil.Plan.2024) คาดการณ์ความต้องการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงและไบโอดีเซลในอนาคตจะลดลงจากการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า ดังนั้น กรมธุรกิจพลังงานและกรมพัฒนาพลังงานทดแทนฯ จึงหารือกับภาคส่วนต่างๆ เพื่อส่งเสริม เชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (Sustainable Aviation Fuel: SAF) เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงานและบรรเทาผลกระทบต่อผู้ผลิตไบโอดีเซลและเกษตรกรปาล์มน้ำมัน นอกจากนี้จะเป็นธุรกิจใหม่แล้ว SAF ยังช่วยให้ไทยบรรลุเป้าหมายลดก๊าซเรือนกระจกในการบินตามที่ ICAO กำหนด มีการกำหนดเป้าหมายร่วมกันว่าในปี 2569 จะมีการใช้ SAF ร้อยละ 1 ของปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน Jet A-1 หรือประมาณ 200,000 ลิตร/วัน วัตถุประสงค์ SAF ที่ได้รับการรับรองจาก ICAO ได้แก่ น้ำมันประกอบอาหารใช้แล้ว ไขมันปาล์ม/สัตว์ กากน้ำตาล และชีวมวลต่างๆ หากน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) ผ่านเกณฑ์ความยั่งยืนของ ICAO ก็จะสามารถนำมาผลิต SAF เพื่อเพิ่มมูลค่าได้ กรมธุรกิจพลังงานกำลังศึกษาการกำหนดมาตรฐานคุณภาพของ SAF และ Jet A-1 ผสม SAF</p>



ข้อสังเกตคณะกรรมการวิสามัญพิจารณาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณ รายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

ข้อสังเกต/รายละเอียด	หน่วยงาน	สรุปการดำเนินการ
<p>4. ควรมีแนวทางดำเนินการให้เป็นไปตามตัวชี้วัดที่กำหนดหรือทบทวนการกำหนดตัวชี้วัดให้สอดคล้องกับการปฏิบัติจริง กล่าวคือ จากผลสัมฤทธิ์และประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากการใช้จ่ายงบประมาณ ในเรื่องประเทศไทยมุ่งสู่การใช้พลังงานสะอาดและลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ได้กำหนดตัวชี้วัด ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ปี 2566 ไม่เกินร้อยละ 7.17 และ ปี 2567 ไม่เกินร้อยละ 7.06 แต่เมื่อพิจารณาผลดำเนินการจริงปี 2566 อยู่ที่ร้อยละ 7.73 จึงมีข้อห่วงใยว่าในปี 2567 หน่วยงานจะสามารถดำเนินการให้เป็นไปตามตัวชี้วัดได้หรือไม่</p>	<p>ww.</p>	<p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ชี้แจงข้อมูลค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (EI) สำหรับปี 2566-2570 เนื่องจากข้อมูลเดิมคลาดเคลื่อน โดยค่า EI เป้าหมายตามปีปฏิทินและปีงบประมาณ มีการกำหนดลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2566 (7.28 ktoe/พันล้านบาท) ไปจนถึงปี 2570 (6.85 ktoe/พันล้านบาท)</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผลการดำเนินงานจริงสำหรับปี 2566 และไตรมาส 1-3 ปี 2567 ยังคงสูงกว่าค่าเป้าหมายเล็กน้อย โดยในปี 2567 ไตรมาส 1-3 ค่า EI อยู่ที่ 7.58 ktoe/พันล้านบาท ซึ่งลดลง 3.0% จากปีก่อนหน้า เป็นผลมาจากการที่การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลง 0.8% ขณะที่ GDP เพิ่มขึ้น 2.3% โดยรวมเศรษฐกิจไทยไตรมาส 3/67 ปรับดีขึ้นจากการส่งออกและการใช้จ่ายภาครัฐ แม้รายรับท่องเที่ยวและบริโภคภาคเอกชนจะลดลง - พพ. ซึ่งมีภารกิจด้านการอนุรักษ์พลังงานตามแผน EEP และแผนปฏิบัติราชการ 5 ปี (พ.ศ. 2566-2570) มีโครงการสำคัญเพื่อขับเคลื่อนเป้าหมายการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ อาทิ <ul style="list-style-type: none"> • โครงการสร้างความเข้าใจ BEC: ดำเนินการแล้วเสร็จ (ก.ย. 67) ฝึกอบรมบุคลากรท้องถิ่นและผู้เกี่ยวข้องกว่า 400 คน เพื่อสร้างอาคารประหยัดพลังงานตามมาตรฐาน BEC • โครงการพัฒนาแพลตฟอร์ม/สนับสนุน BEC: เพื่อส่งเสริมการลงทุนและบังคับใช้กฎกระทรวงเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน • โครงการสนับสนุนการลงทุนอนุรักษ์พลังงาน: คาดการณ์ผลประโยชน์ 20 ktoe (ปี 2568) • โครงการส่งเสริมมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานบ้านอยู่อาศัย: คาดการณ์ผลประโยชน์ 1.77 ktoe (ปี 2568) • โครงการส่งเสริม Smart Farm: คาดการณ์ผลประโยชน์ 0.128 ktoe (ปี 2569) • โครงการศึกษามาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน: สำหรับเครื่องปรับอากาศ Multi-split (ปี 2569) และแบตเตอรี่จักรยานยนต์ไฟฟ้า (ปี 2570)



กระทรวงพลังงาน
MINISTRY OF ENERGY

"มุ่งมั่น ตั้งใจ เพื่อไทยทุกคน"