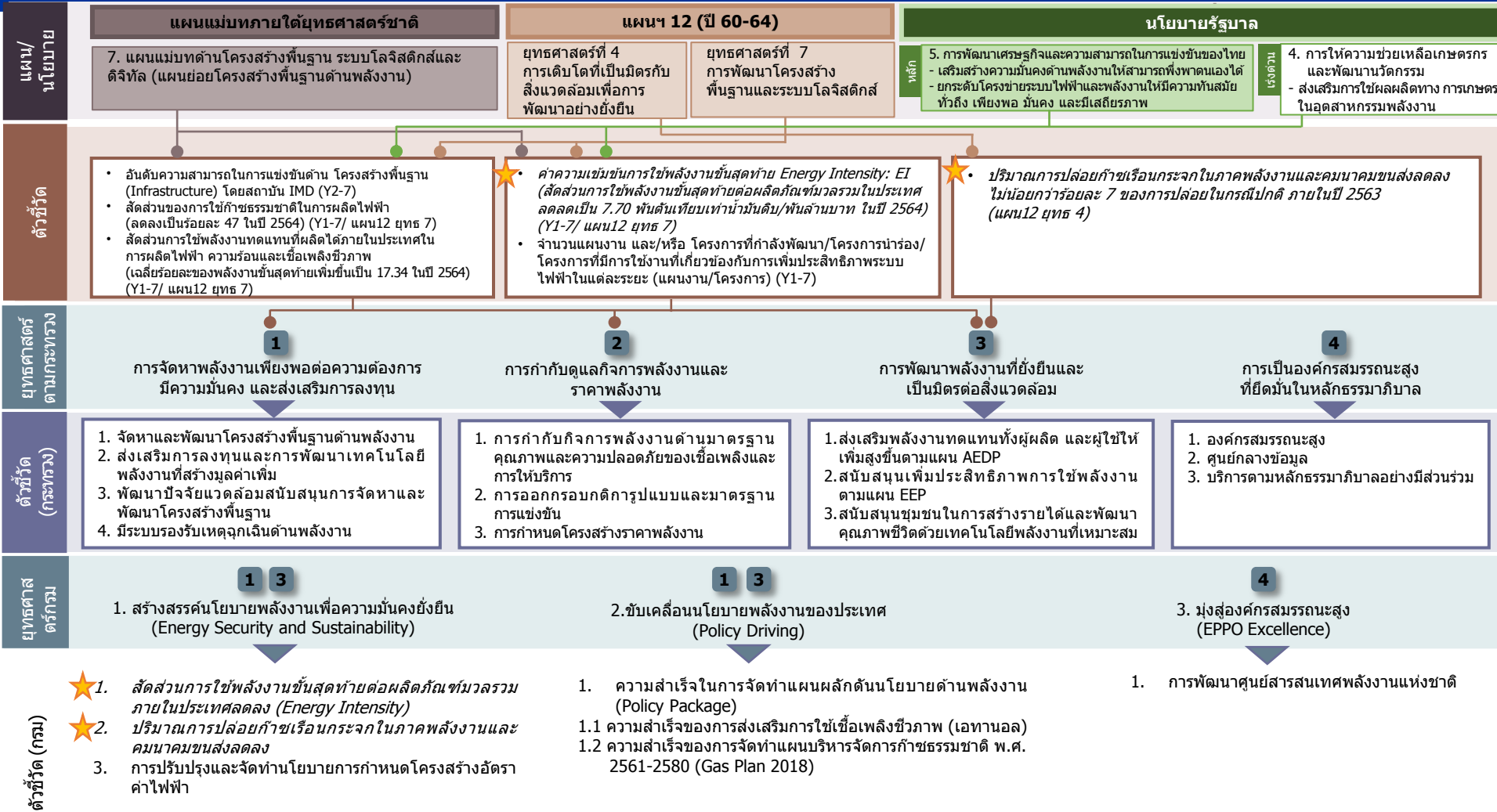


**ตัวชี้วัดสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563**



ตัวชี้วัดของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



หมายเหตุ
ตัวเอียง คือ ตัวชี้วัดที่สอดคล้องกับแผนแม่บทฯ / แผน 12
★ คือ ตัวชี้วัดที่เคยวัดในปี 2562
Y2 คือ ตัวชี้วัดตามแผนแม่บท
Y1 คือ ตัวชี้วัดตามแผนแม่บทย่อย

ตัวชี้วัดการประเมินตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



ลำดับ	ตัวชี้วัด	ความเชื่อมโยงกับ 5 องค์ประกอบ					ความเชื่อมโยงกับยุทธศาสตร์ชาติ / แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ / แผน 12 / นโยบาย รัฐบาล				น้ำหนัก (ร้อยละ)
		1	2	3	4	5	แผนแม่บทฯ	แผนฯ 12	นโยบาย รัฐบาล	อื่น ๆ	
1	สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศลดลง (Energy Intensity)	✓				✓	✓	✓	✓		15
2	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในภาคพลังงานและคมนาคมขนส่งลดลง	✓				✓	✓	✓	✓		15
3	การปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า	✓				✓	✓	✓	✓		15
4	ความสำเร็จในการจัดทำแผนผลักดันนโยบายด้านพลังงาน (Policy Package)										
	4.1 ความสำเร็จของการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอล)		✓				✓	✓	✓		15
	4.2 ความสำเร็จของการจัดทำแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561-2580 (Gas Plan 2018)		✓				✓	✓	✓		20
5	การพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ	✓	✓			✓	✓	✓	✓		20
รวม											100

ตัวชี้วัดสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563

1. สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศลดลง (Energy Intensity)

ตัวชี้วัดเดิม

น้ำหนัก
15

คำอธิบาย

เป็นตัวชี้วัดปริมาณการใช้พลังงานต่อหน่วยผลผลิตที่ผลิตได้ต่อหน่วยรายได้ ซึ่งปริมาณการใช้พลังงานต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) เป็นเครื่องบ่งบอกถึงประสิทธิภาพของการใช้พลังงานในการผลิตเพื่อก่อให้เกิดรายได้

ตัวชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่เป็นสากลและสื่อถึงความสามารถในการแข่งขันของประเทศได้นั้นจะเทียบกับหน่วยผลผลิตภาพใหญ่ของประเทศซึ่งคือ "ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (Gross Domestic Product) หรือ GDP" โดยถือว่า GDP ซึ่งเปรียบเป็น "รายได้" นั้นคือผลผลิตสุดท้ายของการใช้พลังงาน ในการผลิตผลิตภัณฑ์ (สินค้าหรือบริการใดๆ) ซึ่งทุกประเทศจะมีระบบการเก็บข้อมูลและมีการรายงานค่า GDP ของทุกประเทศ ดังนั้น เมื่อผลผลิตได้เกิดขึ้นจากการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ (ไม่ได้แยกประเภทของพลังงาน) พลังงานที่ใช้ในการผลิตนั้นจะต้องมาจาก "ปริมาณการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ" ดังนั้น ตัวชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานซึ่งถูกกล่าวถึงในเวทีนานาชาติ คือ สัดส่วนของ "ปริมาณการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ" ต่อ "GDP" ซึ่งสัดส่วนนี้จะเรียกว่า "Energy Intensity (EI)"

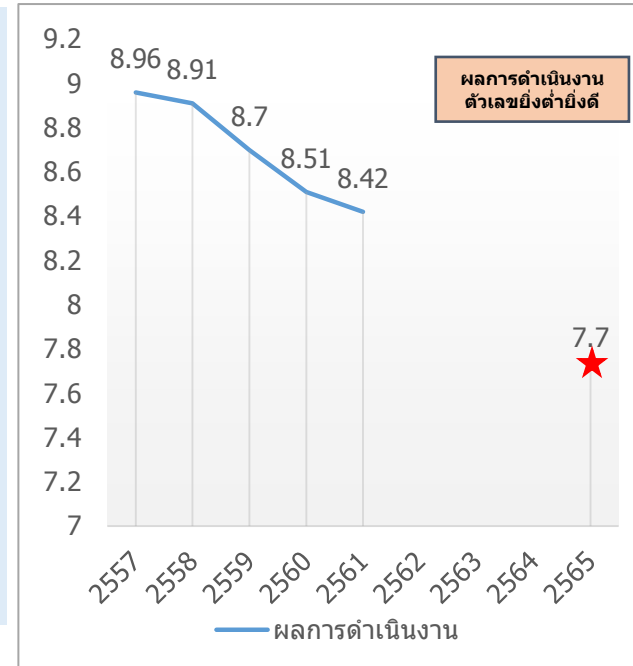
$$\text{Energy Intensity (ktoe/Billion Baht)} = \frac{\text{Final Modern Energy Consumption (ktoe)}}{\text{GDP CVM reference year 2002 (Billion Baht)}}$$

โดยที่ : Energy Intensity (ktoe/Billion Baht) = ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท)

Final Modern Energy Consumption (ktoe) = การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

GDP CVM reference year 2002 (Billion Baht) = ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ โดยใช้วิธีแบบปริมาณลูกโซ่ (CVM :Chain Volume Measures) ปีอ้างอิง พ.ศ. 2545 (พินล้านบาท)

โดยคาดการณ์ว่า ปี 2562 GDP เดิมโตไม่ต่ำกว่าร้อยละ 2.7 และราคาน้ำมันดิบไม่ต่ำกว่า 69 ดอลลาร์สหรัฐหรือบาร์เรล ทั้งนี้การวัดผลจะคำนวณจาก GDP จริง ตามที่ สศช. โดยมี Lag Time 1 ปี เนื่องจาก สศช. จะประกาศ GDP ปี 2562 ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ 2563 ดังนั้น ในปี 2563 จะเป็นการรายงานผล EI ทั้งปีของปี 2562



★ เป้าหมายตามแผนฯ 12 = 7.70 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท ในปี 2565

ประโยชน์ที่คาดว่าจะประชาชนจะได้รับ

เพื่อให้ทุกภาคส่วนเพิ่มความตระหนักและสนับสนุนให้มีการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่า โดยการทำงานที่ได้ผลลัพธ์เท่ากับปกติ แต่ใช้พลังงานน้อยลง ทำให้มีความมั่นคงพลังงาน และมีผลให้ค่าใช้จ่ายครัวเรือนลดลง อีกทั้งมีผลทำให้ต้นทุนการผลิตและการบริการลดลง

ข้อมูลพื้นฐาน

หน่วยวัด: พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท (ktoe/Billion Baht)

ปีงบประมาณ	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561
ผลการดำเนินงาน (ktoe/Billion Baht)	8.96	8.91	8.70	8.51 (growth -2.18%)	8.42 (growth -1.06%)

Growthเฉลี่ยปี 59-61 = -1.62%

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
8.42 ktoe/Billion Baht	8.39 ktoe/Billion Baht	8.36 ktoe/Billion Baht

ตัวชี้วัดสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563

2.ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในภาคพลังงานและคมนาคมขนส่งลดลง

ตัวชี้วัดเดิม

น้ำหนัก
15

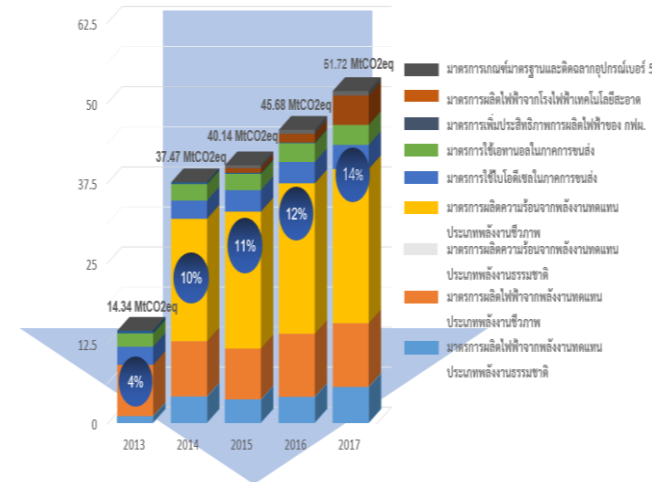
คำอธิบาย

- หลักการคำนวณการประเมินผลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในภาคพลังงาน ได้คาดการณ์การปล่อยก๊าซเรือนกระจกในประเทศไทย โดยใช้ปี พ.ศ. 2548 (ค.ศ.2005) เป็นปีฐาน มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจก 186 MtCO₂eq และคาดการณ์ว่าจะเพิ่มขึ้นในปี พ.ศ. 2563 (ค.ศ. 2020) เป็น 367 MtCO₂eq ในกรณีปกติ (Business as Usual: BAU)
BAU : Business as usual [กรณีฐานที่ใช้ประมาณการการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในอนาคตในกรณีที่มนุษย์ดำเนินกิจกรรมตามปกติโดยไม่มีกิจกรรมการลดก๊าซเรือนกระจกใด ๆ เพิ่มเติมเลย] เท่ากับปริมาณการปล่อย GHG จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงในปี 2020 = 367 MtCO₂eq
MtCO₂eq = ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า
- แหล่งที่มาของข้อมูล - รายงานการติดตามประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงาน ของกระทรวงพลังงาน
- ใช้ผลดำเนินงานจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ข้อมูลพื้นฐาน

ผลการดำเนินงานด้านลดก๊าซเรือนกระจกในภาคพลังงานและขนส่งที่ผ่านมายังประเทศไทย

ปีงบประมาณ	2558	2559	2560	2561	2562
ผลการดำเนินงาน	ปี 2556 ลดได้ 14.34 MtCO ₂ eq (4%)	ปี 2557 ลดได้ 37.47 MtCO ₂ eq (10%)	ปี 2558 ลดได้ 40.14 MtCO ₂ eq (11%)	ปี 2559 ลดได้ 45.68 MtCO ₂ eq (12%)	ปี 2560 ลดได้ 51.72 MtCO ₂ eq (14.09%)



แผนระยะยาว / Roadmap (2563-2567)

ปีงบประมาณ	2563	2564	2565	2566	2567
ค่าเป้าหมาย	ปี 2561 51 MtCO ₂ eq	ปี 2562 53 MtCO ₂ eq	ปี 2563 55 MtCO ₂ eq	ปี 2564 64 MtCO ₂ eq	ปี 2565 71 MtCO ₂ eq

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต่ำ (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
51.00 MtCO ₂ eq	51.72 MtCO ₂ eq	53.00 MtCO ₂ eq

(ที่มา: รวมผลการลดก๊าซเรือนกระจกจาก 8 มาตรการหลักที่รายงานในรายงานการติดตามประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงาน)

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

การปล่อยก๊าซเรือนกระจกลดลง คุณภาพสิ่งแวดล้อมดีขึ้น

เงื่อนไข

การรายงานผลการดำเนินงานลดก๊าซเรือนกระจกของกระทรวงพลังงาน จะรายงานเป็นทางการ โดยมี Lag Time 2 ปี เนื่องจากจำเป็นต้องใช้ระยะเวลาในกระบวนการติดตาม รายงานผล และทวนสอบ (Measurement Reporting and Verification : MRV) ข้อมูล ซึ่งผลการลด GHG ภาคพลังงานต้องผ่านความเห็นชอบจากคณะทำงานประสานงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของกระทรวงพลังงาน และคณะกรรมการนโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศแห่งชาติ เพื่อให้ได้ข้อมูลที่มีความถูกต้อง ได้รับการยอมรับตามหลักเกณฑ์มาตรฐานสากลที่กำหนด ดังนั้น ในปี พ.ศ.2562 จะสามารถรายงานผลการลดก๊าซเรือนกระจกล่าสุดได้คือปี พ.ศ.2560

ตัวชี้วัดสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563

3. การปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

ตัวชี้วัดใหม่

หน้า
15

คำอธิบาย

- สนพ. ดำเนินการศึกษา ทบทวน และจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 – 2568 (นโยบายการกำหนดโครงสร้าง)
- โดยการจัดจ้างที่ปรึกษาในปีงบประมาณ 2563 เพื่อให้สอดคล้องกับบริบทของประเทศ/นโยบาย/เทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไป และนำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) พิจารณาเห็นชอบและมอบสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดำเนินการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ต่อไป

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2558	2559	2560	2561	2562
ผลการดำเนินงาน	21 ธ.ค. 58 กพข. เห็นชอบนโยบายการกำหนดโครงสร้าง ปี 59-63	กกพ.ดำเนินการปรับปรุงโครงสร้าง ปี 58-60	กกพ. ดำเนินการศึกษาโครงสร้างใหม่ตามนโยบายปี 59-63	ร่างข้อเสนอโครงการ และของบปี 63 เพื่อศึกษาทบทวนนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 64-68	
			สนพ. ติดตามการดำเนินการกำหนดโครงสร้างของ กกพ. ตามมติ กพข. 21 ธ.ค. 58		
			ศึกษาทบทวนอัตราค่าไฟฟ้า ตามช่วงเวลา ของการใช้ Time of Use Rate (TOU)		

แผนระยะยาว / Roadmap (2563-2567)

ปีงบประมาณ	2563	2564	2565	2566	2567
ค่าเป้าหมาย	• สนพ. จัดทำร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 64-68 (พ.ย. 2563)	• เสนอ กพข. พิจารณาเห็นชอบร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 64-68 (มี.ค. 2564) • กกพ. ประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 64-68 (ไม่ใช่ภารกิจ สนพ.)	• สนพ. ติดตามประเมินผล (เพื่อใช้เป็นข้อมูลปรับปรุงต่อไป)		• สนพ. ศึกษาทบทวนนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 69-73

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
• ผลการศึกษานโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของต่างประเทศ อย่างน้อย 3 ประเทศ	• ผลการศึกษาทบทวน/ปัญหาและอุปสรรคนโยบายเดิมและเปรียบเทียบข้อมูลผลการศึกษากับประเทศไทย	• ร่างแนวทางการปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 64-68 ที่ผ่านความเห็นชอบจาก ผอ.สนพ.

เงื่อนไข

1. ต้องได้รับการจัดงบประมาณปี 2563 สำหรับโครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 – 2568 ภายในกุมภาพันธ์ 2563
2. กรณีสถานการณ์ Covid-19 ลดระดับความรุนแรง จนสามารถจัดสัมมนาหรือฟังความคิดเห็นในช่วงระหว่าง 1 ก.ค. – 18 ก.ย. 2563

หมายเหตุ : นายกรัฐมนตรีเป็นประธานคณะกรรมการพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ต้องกำหนดให้มีการประชุม ซึ่งเป็นปัจจัยที่ไม่สามารถควบคุมได้

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

มีอัตราค่าไฟฟ้าที่เหมาะสม สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงตามสถานการณ์ปัจจุบัน และเป็นธรรมต่อทั้งผู้ผลิต/จำหน่าย/ผู้ใช้ไฟฟ้า

ตัวชี้วัดสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563

4. ระดับความสำเร็จในการจัดทำแผนผลักดันนโยบายด้านพลังงาน (Policy Package)

4.1 ความสำเร็จของการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอล)

ตัวชี้วัดใหม่

น้ำหนัก
15

คำอธิบาย

- เอทานอล คือ (ethanol) หรือ เอทิลแอลกอฮอล์ (ethyl alcohol) เป็นแอลกอฮอล์ชนิดหนึ่งซึ่งเกิดจากการนำเอาพืชมาหมักเพื่อเปลี่ยนแป้งเป็นน้ำตาล จากนั้นจึงเปลี่ยนจากน้ำตาลเป็นแอลกอฮอล์ โดยใช้เอนไซม์หรือกรดบางชนิดช่วยย่อย เมื่อทำให้เป็นแอลกอฮอล์บริสุทธิ์ 95% โดยการกลั่น
- การใช้เอทานอลเป็นการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้กับประเทศ ลดการสูญเสียเงินตราต่างประเทศจากการนำเข้าน้ำมันช่วยลดปัญหาสิ่งแวดล้อมด้านมลภาวะทางอากาศจากฝุ่นละอองขนาดเล็ก PM 2.5 ในภาคคมนาคม ลดก๊าซเรือนกระจกในภาคพลังงาน และเพิ่มรายได้ให้แก่เกษตรกรของประเทศ เพื่อส่งเสริมให้การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพเป็นไปตามเป้าหมายของแผน AEDP 2018 สนพ. จึงมีแนวทางการส่งเสริมการใช้เอทานอลมาผสมในน้ำมันเบนซิน โดยการส่งเสริมการใช้น้ำมันแก๊สโซลีน E20 ให้เป็นเชื้อเพลิงหลัก
- ปัจจัยที่จะกระทบต่อแนวทางการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
 - การปรับเปลี่ยนเป้าหมายการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพของแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2568 (AEDP 2018)
 - กรณีสถานการณ์ราคาน้ำมันจากเชื้อเพลิงฟอสซิลมีราคาที่สูงกว่าราคาเชื้อเพลิงชีวภาพ และไม่มีการส่งเสริมการใช้ในด้านราคาจากกองทุนหรือภาษี
 - การปรับเปลี่ยนเป็นรถยนต์ไฟฟ้า หรือ EV (Electric Vehicle) อาจทำให้สัดส่วนรถยนต์ต่าง ๆ เปลี่ยนไป

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2558	2559	2560	2561	2562
ผลการดำเนินงานปริมาณการใช้เอทานอล (ล้านลิตร/วัน)	3.33	3.67	3.94	4.20	4.41

แผนระยะยาว / Roadmap (2563-2567)

ปีงบประมาณ	2563	2564	2565	2566	2567
คำเป้าหมาย	แนวทางในการส่งเสริมให้มีการใช้น้ำมันแก๊สโซลีน E20 เป็นเชื้อเพลิงหลัก	หลักเกณฑ์การคำนวณราคาอ้างอิงเอทานอลมีความเหมาะสมเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน และสอดคล้องกับสถานการณ์	โรงงานผลิตเอทานอลเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตและประชาชนมีความรู้ความเข้าใจโดยใช้น้ำมันให้เหมาะสมกับรถยนต์ที่เติมได้	ติดตามและประเมินผลการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ	

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
<ul style="list-style-type: none"> ร่างแนวทางในการส่งเสริมให้มีการใช้น้ำมันแก๊สโซลีน E20 เป็นเชื้อเพลิงหลัก ที่ผ่านความเห็นชอบจาก ผอ.สนพ. 	<ul style="list-style-type: none"> ได้แนวทางในการส่งเสริมให้มีการใช้น้ำมันแก๊สโซลีน E20 เป็นเชื้อเพลิงหลัก ที่ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) 	<ul style="list-style-type: none"> ได้ร่างหลักเกณฑ์การคำนวณราคาอ้างอิงเอทานอลมีความเหมาะสม เป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน และสอดคล้องกับสถานการณ์ ที่ผ่านความเห็นชอบจาก ผอ.สนพ.

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

- สร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานโดยการทดแทนการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงฟอสซิลด้วยเชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอล) ที่สามารถผลิตได้ในประเทศ คิดเป็นมูลค่าที่ทดแทนได้ประมาณ 77 ล้านบาทต่อวัน
- สร้างพื้นฐานด้านพลังงานทดแทนให้กับประเทศ จากการใช้ผลิตผลทางการเกษตรภายในประเทศมาผลิตเป็นเชื้อเพลิงชีวภาพ
- ช่วยกระตุ้นไม่ให้สินค้าเกษตรมีราคาตกต่ำทำให้เกษตรกรมีรายได้ที่เพิ่มขึ้น
- ลดปัญหาสิ่งแวดล้อมด้านมลภาวะทางอากาศจากฝุ่นละอองขนาดเล็ก PM 2.5 ในภาคคมนาคม และการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพเป็นเครื่องมือหนึ่งในมาตรการลดก๊าซเรือนกระจกในภาคพลังงาน

ตัวชี้วัดสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563

4. ระดับความสำเร็จในการจัดทำแผนผลักดันนโยบายด้านพลังงาน (Policy Package)

4.2 ความสำเร็จของการจัดทำแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561-2580 (Gas Plan 2018)

ตัวชี้วัดใหม่

น้ำหนัก
20

คำอธิบาย

แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 – 2580 (Gas Plan 2018) ประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก คือ (1) ด้านความต้องการใช้ (2) ด้านการจัดหา (3) ด้านโครงสร้างพื้นฐาน และ (4) ด้านยุทธศาสตร์และมาตรการ ซึ่งมีกระบวนการโดยสรุปดังนี้คือ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เป็นหน่วยงานรับผิดชอบหลักในการจัดทำ (ร่าง) Gas Plan 2018 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยจะมีการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากหน่วยงานที่มีความเกี่ยวข้องเพื่อปรับปรุง (ร่าง) Gas Plan 2018 ให้มีความสมบูรณ์ ก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเป็นประธาน และคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่นายกรัฐมนตรีเป็นประธาน เพื่อพิจารณา

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2562
ผลการดำเนินงาน	สนพ. ร่วมกับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ร่วมกันจัดทำ (ร่าง) Gas Plan 2018 โดยเมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2562 ได้เสนอ กบง. เพื่อทราบ ซึ่ง กบง. มีมติรับทราบแนวทางการจัดทำ Gas Plan 2018 และให้ สนพ. จัดรับฟังความคิดเห็น Gas Plan 2018 ในส่วนที่เกี่ยวข้อง และนำเสนอ กบง. พิจารณาต่อไป

แผนระยะยาว / Roadmap (2563-2564)

ปีงบประมาณ	2563	2564
ค่าเป้าหมาย	ได้ Gas Plan 2018 ที่ผ่านความเห็นชอบจาก กพช.	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องนำ Gas Plan 2018 ไปสู่การปฏิบัติ

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต่ำ (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
• ร่าง Gas Plan 2018 ที่ผ่านความเห็นชอบจาก คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.)	• Gas Plan 2018 ที่ผ่านความเห็นชอบจาก คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)	• หน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างน้อย 1 หน่วยงานนำ Gas Plan 2018 ไปสู่การปฏิบัติ

เงื่อนไข

- หากมีการทบทวนแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (PDP2018) จะต้องมีการทบทวน Gas Plan 2018 ให้สอดคล้องกัน ส่งผลให้การจัดทำ Gas Plan 2018 ล่าช้าออกไป
- เป้าหมายของตัวชี้วัดในระดับมาตรฐานและขั้นสูงขึ้นอยู่กับการจัดประชุม กบง. และ กพช. ซึ่งเป็นปัจจัยภายนอกที่อาจส่งผลต่อความสำเร็จของตัวชี้วัด

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

- สร้างความมั่นคงทางด้านก๊าซธรรมชาติของประเทศ ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่ง นอกจากนี้ ยังเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่ช่วยขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศ
- ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงสะอาดส่งผลดีต่อสิ่งแวดล้อม

5. การพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ

ตัวชี้วัดใหม่

น้ำหนัก
20

คำอธิบาย

จัดตั้งศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ (National Energy Information Center: NEIC) ขึ้นเป็นหน่วยงานในกำกับของรัฐภายใต้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน ภายในปี 2565 มีภารกิจหน้าที่ในการบริการข้อมูลด้านพลังงานให้ทุกกลุ่มเป้าหมาย ทั้งส่วนราชการและหน่วยงานภาครัฐ ภาคธุรกิจ และภาคประชาชน ซึ่งถือว่าเป็นบริการสาธารณะและไม่มีวัตถุประสงค์ในการแสวงหากำไร NEIC จะเป็นหน่วยงานหลักในการนำข้อมูลด้านพลังงานมาวิเคราะห์วิจัยเพื่อสื่อสารให้ประชาชนเกิดความเข้าใจ และสามารถนำไปใช้ประโยชน์ ทั้งด้านการตัดสินใจในการใช้พลังงาน และการประกอบธุรกิจด้านพลังงาน โดยพัฒนาระบบข้อมูลพลังงานของประเทศให้มีความสมบูรณ์ และเกิดการบูรณาการเชื่อมโยงข้อมูลจากทุกหน่วยงานที่มีการจัดเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานภายใต้ระบบเดียวกัน

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2562
ผลการดำเนินงาน	สนพ. มีหน่วยงานในกำกับที่ดำเนินการจัดเก็บและบริหารจัดการข้อมูลด้านพลังงาน เพื่อใช้ในการพยากรณ์แนวโน้มด้านพลังงาน และจัดทำพร้อมทั้งเผยแพร่สถิติข้อมูล และรายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศ จัดทำข้อมูลต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2535

แผนระยะยาว / Roadmap (2563-2567)

ปีงบประมาณ	2563	2564	2565	2566	2567
คำเป้าหมาย	มีการเชื่อมโยงหรือแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงาน	จัดตั้ง NEIC เป็นหน่วยงานภายในกระทรวงพลังงาน	ประเมินผลการดำเนินงานของ NEIC	กรณีผลประเมินให้แยกออกจากกระทรวงพลังงาน จัดทำกฎหมาย/ระเบียบที่เกี่ยวข้อง	เริ่มแยก NEIC ออกจากกระทรวงพลังงาน

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
<ul style="list-style-type: none"> สนพ. มีมาตรฐานข้อมูลในการเชื่อมโยงหรือแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงาน 	<ul style="list-style-type: none"> สนพ. มีการเชื่อมโยงหรือแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงานกับหน่วยงานภายใต้สังกัดกระทรวงพลังงานหรือหน่วยงานภายนอก อย่างน้อย 2 หน่วยงาน 	<ul style="list-style-type: none"> สนพ. มีการเชื่อมโยงหรือแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงานกับหน่วยงานภายใต้สังกัดกระทรวงพลังงานหรือหน่วยงานภายนอก อย่างน้อย 5 หน่วยงาน มีการเผยแพร่รายงานที่ได้จากการเชื่อมโยงหรือแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงาน

เงื่อนไข

- เฉพาะหน่วยงานที่มีความพร้อมในการเชื่อมโยงข้อมูล
- กระทรวงพลังงานมอบหมายให้หน่วยงานอื่นดำเนินการแทน

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

ประชาชนเกิดความเข้าใจ และสามารถนำไปใช้ประโยชน์ ทั้งด้านการตัดสินใจในการใช้พลังงาน และการประกอบธุรกิจด้านพลังงาน



พัฒนาระบบราชการ เพื่อชีวิตที่ดีขึ้นของประชาชน

GOOD GOVERNANCE FOR BETTER LIFE