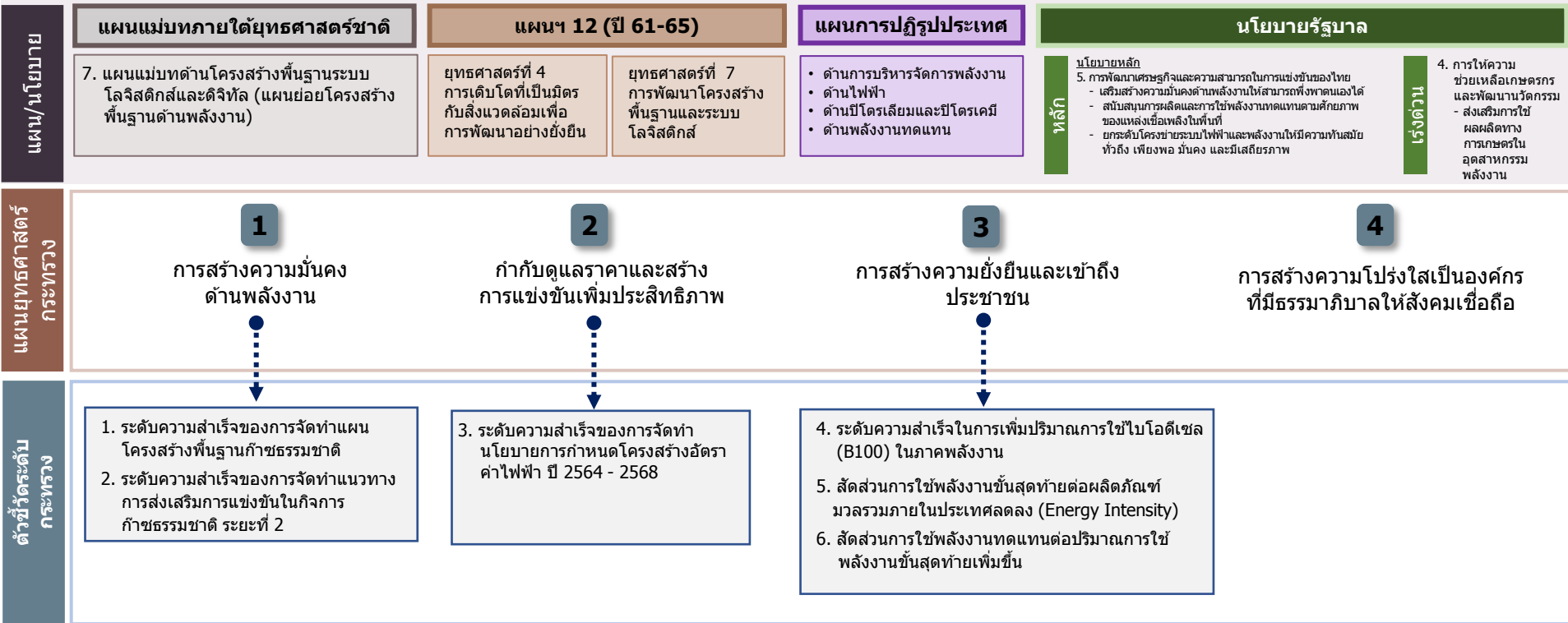


**การประเมินส่วนราชการตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพ
ในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน**



ยุทธศาสตร์ชาติ พ.ศ. 2561 – 2580



ตัวชี้วัดระดับกรม	การประเมินประสิทธิผลการดำเนินงาน (Performance Base)	ร้อยละ 70
	1) ระดับความสำเร็จของการจัดทำแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ 2) ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 3) ระดับความสำเร็จในการจัดทำกรอบแผนพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4 4) ระดับความสำเร็จของการจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2564 - 2568 5) การลดก๊าซเรือนกระจกในภาคพลังงานและคมนาคมขนส่ง (MtCO2eq)	20 20 15 15 monitor
	การประเมินศักยภาพในการดำเนินงาน (Potential Base)	ร้อยละ 30
6) ผลการพัฒนาศักยภาพองค์การสู่การเป็นระบบราชการ 4.0 6.1) การพัฒนาระบบบัญชีข้อมูล (Data Catalog) เพื่อนำไปสู่การเปิดเผยข้อมูลภาครัฐ (Open Data) 6.2) การประเมินสถานะของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0)	30 (15) (15)	

ตัวชี้วัดสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน / กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564



1. ระดับความสำเร็จของการจัดทำแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ

ตัวชี้วัดต่อเนื่อง/แผนปฏิรูปฯ

น้ำหนัก
20

Joint KPIs
ภายในกระทรวงฯ

คำอธิบาย

แผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ เป็นแผนที่ต้องดำเนินการต่อเนื่องจากแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 – 2580 (Gas Plan 2018) ที่ประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก คือ (1) ด้านความต้องการใช้ (2) ด้านการจัดหา (3) ด้านโครงสร้างพื้นฐาน และ (4) ด้านยุทธศาสตร์และมาตรการ มีกระบวนการโดยสรุป คือ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เป็นหน่วยงานรับผิดชอบหลักในการจัดทำ (ร่าง) แผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติเพื่อให้สอดคล้องกับ Gas Plan 2018 โดย สนพ. จะมีการจัดประชุมเพื่อพิจารณาและปรับปรุง (ร่าง) แผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติให้มีความสมบูรณ์ ก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเป็นประธาน และคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่นายกรัฐมนตรีเป็นประธาน เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2559	2560	2561	2562	2563
ผลการดำเนินงาน	-	-	-	-	จัดทำ (ร่าง) Gas Plan 2018 โดย กพช. ได้พิจารณาให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2563 และ สนพ. ได้เสนอ ร่าง Gas Plan 2018 ต่อ ครม. พิจารณา

ขั้นตอนการดำเนินงานในปี 2564

- ศึกษา วิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- สนพ. จัดทำร่างแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ
- ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ให้ความเห็นต่อร่างแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ
- นำแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ เสนอ กบง. เพื่อพิจารณา
- นำแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ เสนอ กพช. เพื่อพิจารณา

แผนระยะยาว / Roadmap (2564-2568) (ถ้ามี)

ปีงบประมาณ	2564	2565	2566	2567	2568
ค่าเป้าหมาย	นำแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ เสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) พิจารณาเห็นชอบ	-	-	-	-

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
จัดทำร่างแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ	แผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.)	นำแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ เสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) พิจารณาเห็นชอบ

เงื่อนไข

- เป้าหมายของตัวชี้วัดในระดับมาตรฐานและขั้นสูงขึ้นอยู่กับการจัดประชุม กบง. และ กพช. ซึ่งเป็นปัจจัยภายนอกที่อาจส่งผลกระทบต่อความสำเร็จของตัวชี้วัด

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

- มีโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติที่สามารถรองรับการจัดการและจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามความต้องการก๊าซธรรมชาติของประเทศ
- เสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ

ตัวชี้วัดสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน / กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564



2. ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

คำอธิบาย

- 31 ก.ค. 60 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) มีมติแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยเห็นชอบหลักการและแนวทางการดำเนินงานระยะที่ 1: ระยะดำเนินการโครงการนำร่อง และรับทราบหลักการและแนวทางการดำเนินงานระยะที่ 2 และระยะที่ 3 โดยให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปศึกษาการดำเนินการเพื่อเข้าสู่ระยะที่ 2 และระยะที่ 3 และนำเสนอคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) และคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) พิจารณาต่อไป
- 21 ต.ค. 62 กบง. เห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ทดลองนำเข้า LNG แบบ Spot ไม่เกิน 200,000 ตัน 2 ลำเรือ โดย กฟผ. ทดลองนำเข้า LNG แบบ Spot ลำเรือที่ 1 ในช่วง 28 ต.ค. 62 – 21 ม.ค. 63 ลำเรือที่ 2 ในช่วง 22 เม.ย. – 11 พ.ค. 63 และวันที่ 21 ก.พ. และ 15 มิ.ย. 63 กบง. รับทราบผลการทดสอบนำเข้า LNG แบบ Spot ของ กฟผ.
- 16 ธ.ค. 62 กพข. มอบหมายสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานและคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานไปทบทวนแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันฯ ให้เหมาะสมกับสถานการณ์ปัจจุบัน และนำเสนอ กบง. และ กพข. พิจารณาต่อไป

ตัวชี้วัดใหม่/แผนปฏิรูปฯ

น้ำหนัก
20

Joint KPIs

ภายในกระทรวงฯ

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2559	2560	2561	2562	2563
ผลการดำเนินงาน	-	-	-	-	-

ขั้นตอนการดำเนินงานในปี 2564

- ศึกษา วิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- สนพ. จัดทำร่างแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2
- นำแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เสนอคณะกรรมการบริหารจัดการการจัดหา ราคา และความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ
- นำแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เสนอ กบง. เพื่อพิจารณา
- นำแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เสนอ กพข. เพื่อพิจารณา

แผนระยะยาว / Roadmap (2564-2568) (ถ้ามี)

ปีงบประมาณ	2564	2565	2566	2567	2568
ค่าเป้าหมาย	นำแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เสนอคณะกรรมการ นโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) พิจารณาเห็นชอบ	-	-	-	-

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
จัดทำร่างแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2	แนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาเห็นชอบ	นำแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) พิจารณาเห็นชอบ

เงื่อนไข

- เป้าหมายของตัวชี้วัดในระดับมาตรฐานและขั้นสูงขึ้นอยู่กับการจัดประชุม กบง. และ กพข. ซึ่งเป็นปัจจัยภายนอกที่อาจส่งผลกระทบต่อความสำเร็จของตัวชี้วัด

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

เพื่อนำไปสู่การเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาก๊าซธรรมชาติ การให้บริการ และการบริหารต้นทุน สร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศอย่างยั่งยืนในระยะยาว รวมทั้งส่งเสริมให้มีการพัฒนาโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติที่สอดคล้องกับความต้องการใช้ของประเทศ มีราคาที่เหมาะสม เป็นธรรมต่อผู้ใช้ทุกภาคส่วน

3. ระดับความสำเร็จในการจัดทำแผนพัฒนาอุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะที่ 4

1 กรม 1 ปฏิรูป/
ตัวชี้วัดใหม่

น้ำหนัก
15

คำอธิบาย

เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มจากทรัพยากรปิโตรเลียมในการพัฒนาเศรษฐกิจ ยกกระดับขีดความสามารถการแข่งขันของอุตสาหกรรมของไทย และสร้างรายได้ให้กับประชาชน พร้อมกับรองรับอุตสาหกรรมเป้าหมายแห่งอนาคต (New S-curve) ซึ่งเป็นกลไกในการขับเคลื่อนประเทศเข้าสู่ Thailand 4.0 โดยมีแนวทางการพัฒนาประกอบด้วย (1) การพัฒนาอุตสาหกรรมแปรรูปพลาสติกและเคมีภัณฑ์ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่ม (2) การพัฒนาอุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะที่ 4 ในพื้นที่ชายฝั่งทะเลตะวันออก (3) การกำหนดพื้นที่ใหม่สำหรับการพัฒนาอุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะยาว (4) การกำหนดหน่วยงานรับผิดชอบ

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2559	2560	2561	2562	2563
ผลการดำเนินงาน	-	-	-	-	ดำเนินการศึกษาโครงการ กรอบแผนพัฒนาฯ

แผนระยะยาว / Roadmap (2564-2568) (ถ้ามี)

ปีงบประมาณ	2564	2565	2566	2567	2568
ค่าเป้าหมาย	ได้แผนพัฒนาอุตสาหกรรมปีโตรเคมี ระยะที่ 4 ที่ผ่านความเห็นชอบจาก คณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องนำแผนการพัฒน อุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะที่ 4 ไปปฏิบัติ			-

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
จัดทำแผนพัฒนาอุตสาหกรรมปีโตร เคมีระยะที่ 4 เสนอ ผอ.สนพ. ให้ความ เห็นชอบ	นำแผนพัฒนาอุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะที่ 4 เสนอคณะทำงานกำกับการศึกษาแผนการพัฒน อุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะที่ 4 ในพื้นที่ชายฝั่ง ทะเลตะวันออกและพื้นที่ที่มีศักยภาพเพื่อการ พัฒนาเศรษฐกิจในอนาคต	นำแผนพัฒนาอุตสาหกรรมปีโตรเคมี ระยะ ที่ 4 เสนอต่อคณะกรรมการปฏิรูป ประเทศด้านพลังงาน พิจารณาเห็นชอบ

ขั้นตอนการดำเนินงานในปี 2564

- รวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้อง เช่น ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี
แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน และรายงานการศึกษา
กรอบแผนพัฒนาอุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะที่ 4 เป็นต้น
- ศึกษา สังเคราะห์ ข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อจัดทำร่างกรอบแผน
พัฒนาอุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะที่ 4
- รับฟังความคิดเห็นผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง
- นำร่างกรอบแผนพัฒนาอุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะที่ 4
เสนอคณะทำงานกำกับการศึกษากรอบแผนการพัฒน
อุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะที่ 4 ในพื้นที่ชายฝั่งทะเล
ตะวันออกและพื้นที่ที่มีศักยภาพเพื่อการพัฒนาเศรษฐกิจ
ในอนาคต
- นำร่างกรอบแผนพัฒนาอุตสาหกรรมปีโตรเคมีระยะที่ 4
เสนอต่อคณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

- สามารถส่งเสริมการเติบโตทางเศรษฐกิจให้ประเทศ พร้อมยกระดับรายได้และ
ความเป็นอยู่ของประชาชน
- สร้างขีดความสามารถการแข่งขันของอุตสาหกรรมปีโตรเคมีให้กับประเทศ
- สร้างรายได้ให้กับประชาชน

เงื่อนไข

-

4. ระดับความสำเร็จของการจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 2564 - 2568

ตัวชี้วัดต่อเนื่อง

หน้าหลัก
15

คำอธิบาย

- ปีงบประมาณ 2563 สนพ. ได้มีการจัดทำโครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 – 2568 เพื่อทบทวนและปรับปรุงนโยบายให้มีความเหมาะสมกับบริบทที่เปลี่ยนแปลงไป
- ปัจจุบันได้มีการจัดทำและนำเสนอร่างแนวทางการปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้าง ปี 2564 – 2568 ต่อ ผอ.สนพ. เพื่อนำไปสู่การจัดทำร่างนโยบาย การรับฟังความคิดเห็น ตามกระบวนการการมีส่วนร่วมของภาคประชาชน และนำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) พิจารณาในปีงบประมาณ 2564

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2559	2560	2561	2562	2563
ผลการดำเนินงาน	กพช. เมื่อวันที่ 13 ส.ค. 58 เห็นชอบโครงสร้าง ปี 58-60 ตามที่ กพช. เสนอ	ติดตามการดำเนินการกำหนดโครงสร้างของ กพช. ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 58	ศึกษาทบทวนอัตรา TOU	กพช. เมื่อวันที่ 16 ธ.ค. 62 เห็นชอบหลักเกณฑ์ตาม กพช. เมื่อวันที่ 13 ส.ค. 58 สำหรับกำกับอัตราค่าไฟฟ้าปี 2561 – 2563 ตามที่ กพช. เสนอ	จัดทำร่างแนวทางการปรับปรุงเพื่อจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้าง ปี 64-68

แผนระยะยาว / Roadmap (2564-2568) (ถ้ามี)

ปีงบประมาณ	2564	2565	2566	2567	2568
ค่าเป้าหมาย	เสนอ กพช. พิจารณาเห็นชอบ	กพช. ประกาศโครงสร้างใหม่	สนพ. ติดตามประเมินผล (เพื่อใช้เป็นข้อมูลปรับปรุงต่อไป)	สนพ. ศึกษาทบทวนนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 69-73	จัดทำร่างนโยบาย/เสนอ กพช. พิจารณาเห็นชอบ

ขั้นตอนการดำเนินงานในปี 2564

1. ประชุมรับฟังความคิดเห็นกลุ่มย่อยต่อร่างแนวทางการปรับปรุง และจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้าง ปี 2564-2568
2. จัดทำร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 – 2568
3. จัดรับฟังความคิดเห็นต่อร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 – 2568
4. ปรับปรุงร่างนโยบายจากการรับฟังความคิดเห็นเสนอผู้บริหารพิจารณาเพื่อนำเสนอ กพช.
5. เสนอ กพช. พิจารณาเห็นชอบนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2564 – 2568 และมอบหมาย กพช. ดำเนินการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าต่อไป

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
จัดทำร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 2564 - 2568	ปรับปรุงร่างนโยบายฯ จากการรับฟังความคิดเห็นเสนอผู้บริหารพิจารณาเพื่อนำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)	น่านโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2564 – 2568 เสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) พิจารณาเห็นชอบ

เงื่อนไข

- มีการประชุม กพช. ภายในปี งบประมาณ 2564

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

- นโยบาย มีความเหมาะสมกับสภาพเศรษฐกิจ และรองรับโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไป ส่งผลให้มีอัตราค่าไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง

ตัวชี้วัดสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน / สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

5. การลดก๊าซเรือนกระจกในภาคพลังงานและคมนาคมขนส่ง (MtCO₂eq)

Monitor's KPIs

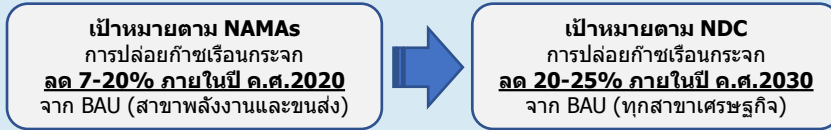
ตัวชี้วัดต่อเนื่อง

น้ำหนัก

-

คำอธิบาย

- การดำเนินการก่อนปี ค.ศ. 2020 (พ.ศ.2563) เป็นการดำเนินการตามเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกที่เหมาะสมของประเทศ (NAMA) ซึ่งมีเป้าหมายลดก๊าซเรือนกระจกอยู่ที่ร้อยละ 7-20 ภายในปี ค.ศ. 2020 (พ.ศ.2563) โดยเทียบกับกรณีฐาน (Business as Usual: BAU) ซึ่ง BAU ค.ศ. 2020 (พ.ศ.2563) อยู่ที่ 367.44 MtCO₂eq ดังนั้น ในปี ค.ศ. 2020 (พ.ศ.2563) ซึ่งเป็นปีสุดท้ายของ NAMA ประเทศไทยลดก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 15 จึงถือว่าประเทศไทยประสบความสำเร็จในการดำเนินการ
- ภายหลังปี ค.ศ.2020 (พ.ศ.2563) จะเป็นการดำเนินการตามเป้าหมายการมีส่วนร่วมที่ประเทศกำหนด (Nationally Determined Contribution: NDC) ซึ่งกำหนดเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกปี ค.ศ. 2030 (พ.ศ. 2573) ที่ร้อยละ 20 – 25 จากกรณี BAU ซึ่ง BAU ค.ศ. 2030 (พ.ศ.2573) อยู่ที่ 555 MtCO₂eq ซึ่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้จัดทำแผนที่นำทางการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศ ปี พ.ศ. 2564 - 2573 (Thailand's Nationally Determined Contribution Roadmap on Mitigation 2021-2030: NDC Roadmap) เพื่อเป็นกรอบในการดำเนินการลดก๊าซเรือนกระจกให้บรรลุเป้าหมายที่กำหนด
- กระทรวงพลังงาน ได้มอบหมายให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เป็นหน่วยประสานงานในการรายงานการติดตามประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการพลังงาน และคณะกรรมการนโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศแห่งชาติ ได้มอบหมายให้ สนพ. เป็นหน่วยงานรับผิดชอบหลักในการจัดทำแผนปฏิบัติการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศสาขาพลังงาน เพื่อให้บรรลุเป้าหมายตามที่กำหนดไว้ตาม NDC Roadmap และให้ สนพ. ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการให้เป็นไปตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวต่อไป



ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2559 (2557)	2560 (2558)	2561 (2559)	2562 (2560)	2563 (2561)
ผลการดำเนินงาน	37.47	40.14	45.69	51.72	57.84
• ผลการลดก๊าซเรือนกระจก (MtCO ₂ eq)	ร้อยละ 10	ร้อยละ 11	ร้อยละ 12	ร้อยละ 14	ร้อยละ 15
• ผลการลดก๊าซเรือนกระจกเทียบจากค่า BAU ลดลง (%)					

แผนระยะยาว / Roadmap (2564-2568) (ถ้ามี)

ปีงบประมาณ	2564 (2562)	2565	2566	2567	2568
ค่าเป้าหมาย	57.84 MtCO ₂ eq	-	-	-	-

เงื่อนไข

- การรายงานผลการดำเนินงานการลดก๊าซเรือนกระจกของกระทรวงพลังงาน จะรายงานผลอย่างเป็นทางการ โดยมี Lag Time 2 ปี เนื่องจากจำเป็นต้องใช้ระยะเวลาในกระบวนการติดตาม ทวนสอบ และการรายงานผล (MRV: Measurement Reporting and Verification) ข้อมูล และขอความเห็นชอบจากคณะทำงานประสานงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของกระทรวงพลังงาน และคณะกรรมการนโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศแห่งชาติ เพื่อให้ได้ข้อมูลที่มีความถูกต้อง ได้รับการยอมรับตามหลักเกณฑ์มาตรฐานสากลที่กำหนด ดังนั้น ในปี 2564 จะสามารถรายงานผลการลดก๊าซเรือนกระจกล่าสุดได้ คือปี 2562 และสาขาพลังงานเป็นเพียงส่วนหนึ่งของเป้าหมายประเทศเท่านั้น

มาตรการลดก๊าซเรือนกระจกในภาคพลังงาน พ.ศ. 2561 (ค.ศ. 2018)

ปริมาณ
ที่ลดได้
(MtCO₂e)

การพัฒนาพลังงานทดแทน (Renewable Energy : RE) 52.47

1. มาตรการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงาน ธรรมชาติ (แสงอาทิตย์ ลม น้ำ ชยะ)	7.27
2. มาตรการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงาน ชีวมวล (ชีวมวล ชีวมวล ชยะ)	11.10
3. มาตรการผลิตความร้อนจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงาน ธรรมชาติ (แสงอาทิตย์)	0.03
4. มาตรการผลิตความร้อนจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงาน ชีวมวล	26.55
5. มาตรการใช้ไบโอดีเซลในภาคการขนส่ง	4.18
6. มาตรการใช้เอทานอลในภาคการขนส่ง	3.34

การเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน (Energy Efficiency : EE) 5.37

7. มาตรการเกณฑ์มาตรฐานและติดฉลากอุปกรณ์เบอร์ 5	0.75
8. มาตรการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าก๊าซ ธรรมชาติ และโรงไฟฟ้าลิกไนต์)	4.62

รวมปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกที่ประเมินได้ 57.84

ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงปี
ค.ศ.2020 (BAU) 367.44

สัดส่วนก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากกรณีฐาน ณ ปี ค.ศ.2020

15%

หมายเหตุ: MtCO₂eq = ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

- หากปริมาณก๊าซเรือนกระจกมีปริมาณลดลง จะทำให้โลกไม่ต้องประสบกับภาวะอากาศร้อน ทำให้เกิดการประหยัดไฟฟ้ามากขึ้น ทำให้ประชาชนไม่ต้องรับภาระค่าไฟฟ้ามากเกินไป และยังทำให้เกิดความเข้าใจที่ดีขึ้นของสังคมไทยเกี่ยวกับบทบาท และการมีส่วนร่วมของประเทศไทยในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

6.1 การพัฒนาระบบบัญชีข้อมูล (Data Catalog) เพื่อนำไปสู่การเปิดเผยข้อมูลภาครัฐ (Open Data)

ตัวชี้วัดใหม่

น้ำหนัก
15

คำนิยาม

บัญชีข้อมูล หมายถึง เอกสารแสดงบรรดารายการของชุดข้อมูล ที่จำแนกแยกแยะโดยการจัดกลุ่มหรือจัดประเภทข้อมูลที่อยู่ในความครอบครองหรือควบคุมของหน่วยงานของรัฐ

คำอธิบายข้อมูลที่สอดคล้องตามมาตรฐานที่ สพร. กำหนด หมายถึง คำอธิบายข้อมูลส่วนหลัก (Mandatory Metadata) สำหรับชุดข้อมูลภาครัฐ เป็นส่วนที่บังคับต้องทำการอธิบายข้อมูล ประกอบด้วยคำอธิบายข้อมูลจำนวน 14 รายการ สำหรับ 1 ชุดข้อมูล ที่หน่วยงานของรัฐต้องจัดทำและระบุรายละเอียด

ระบบบัญชีข้อมูล คือ ระบบงานที่ทำหน้าที่บริหารจัดการบัญชีข้อมูลของหน่วยงาน เช่น CKAN หรือ อื่น ๆ

ข้อมูลสาธารณะ หมายถึง ข้อมูลที่สามารถเปิดเผยได้สามารถนำไปใช้ได้อย่างอิสระไม่ว่าจะเป็นข้อมูลข่าวสาร/ข้อมูลส่วนบุคคล/ข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ เป็นต้น

คุณลักษณะแบบเปิด หมายถึง คุณลักษณะของไฟล์ที่ไม่ถูกจำกัดด้วยเงื่อนไขต่าง ๆ จากเจ้าของผลิตภัณฑ์ สามารถเข้าถึงได้อย่างเสรีโดยไม่เสียค่าใช้จ่าย ใช้งานหรือประมวลผลได้ หลากหลายซอฟต์แวร์

ที่มา: ประกาศคณะกรรมการพัฒนารัฐบาลดิจิทัล เรื่อง มาตรฐานและหลักเกณฑ์การเปิดเผยข้อมูลเปิดภาครัฐในรูปแบบข้อมูลดิจิทัลต่อสาธารณะ

แนวทางการประเมินตัวชี้วัด

- 1) กำหนดให้ส่วนราชการต้องเลือกภารกิจหลักอย่างน้อย 1 ภารกิจ เพื่อจัดทำบัญชีข้อมูล (Data Catalog) พร้อมคำอธิบายข้อมูล
- 2) กำหนดให้ส่วนราชการมีระบบบัญชีข้อมูล พร้อมมีข้อมูลสาธารณะ (Open data) ในระบบบัญชีข้อมูลเพื่อเผยแพร่ให้ เป็นไปตามมาตรฐานรัฐบาลดิจิทัลว่าด้วยแนวทางการเปิดเผยข้อมูลเปิดภาครัฐในรูปแบบดิจิทัลต่อสาธารณะ อย่างน้อยร้อยละ 50 ของบัญชีข้อมูล
- 3) ชุดข้อมูลเปิด (Open data) ดังกล่าว ต้องเป็นข้อมูลที่ประชาชนหรือผู้รับบริการต้องการและสามารถนำไปใช้ประโยชน์ต่อได้

ขั้นตอนการดำเนินงานในปี 2564

- เลือกภารกิจหลักอย่างน้อย 1 ภารกิจ
- จัดทำรายชื่อชุดข้อมูลที่สัมพันธ์กับกระบวนการทำงานภายใต้ภารกิจหลักที่เลือก โดยต้องเป็นกระบวนการทำงานภายใต้ภารกิจหลักที่มีผลกระทบต่อการให้บริการประชาชนในระดับสูง
- จัดทำคำอธิบายข้อมูลส่วนหลัก (Mandatory Metadata) ทุกชุดข้อมูล
- จัดทำระบบบัญชีข้อมูล (CKAN หรือ อื่นๆ)
- จัดทำข้อมูลเปิด (หมวดหมู่สาธารณะ) อย่างน้อยร้อยละ 50 ของชุดข้อมูลที่จัดทำ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้ตามมาตรฐานคุณลักษณะแบบเปิดที่ สพร. กำหนด

เป้าหมายขั้นต้น (50)

เป้าหมายมาตรฐาน (75)

เป้าหมายขั้นสูง (100)

มีรายชื่อชุดข้อมูลที่สัมพันธ์กับกระบวนการทำงานตามภารกิจที่เลือก

ชุดข้อมูลมีคำอธิบายข้อมูล (Metadata) ที่สอดคล้องตามมาตรฐานที่ สพร. กำหนด (14 รายการ) ทุกชุดข้อมูลในกระบวนการทำงาน

- มีระบบบัญชีข้อมูล และ
- จัดทำข้อมูลเปิด ที่ถูกจัดในหมวดหมู่สาธารณะ อย่างน้อยร้อยละ 50 ของชุดข้อมูลเปิดในบัญชีข้อมูล สามารถเข้าถึงข้อมูลได้ ตามมาตรฐานคุณลักษณะแบบเปิดที่ สพร.กำหนด

เงื่อนไข

- ในแต่ละชุดข้อมูล (Data Set) ต้องมีการจัดทำคำอธิบายข้อมูล (Metadata) ครบถ้วนจำนวน 14 รายการ หากส่วนราชการมีการจัดทำรายละเอียดไม่ครบ 14 รายการในแต่ละชุดข้อมูล จะไม่นับผลการดำเนินงาน

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

- ข้อมูลเปิด (หมวดหมู่สาธารณะ) ที่สามารถเข้าถึงได้และพร้อมใช้ สามารถนำไปใช้ประโยชน์ต่อยอดการวิเคราะห์ หรือสร้างนวัตกรรมข้อมูลได้

เป้าหมายขั้นต้น (50)

ภารกิจหลัก กระบวนการทำงาน และชุดข้อมูล

ภารกิจหลัก	กระบวนการทำงานหลัก	กระบวนการทำงานย่อย (ถ้ามี)	ชุดข้อมูล
บริหารจัดการข้อมูล พยากรณ์ แนวโน้มด้านพลังงาน และเป็น ศูนย์ข้อมูลกลางด้านพลังงาน ของประเทศ	ศึกษา วิเคราะห์ จัดทำข้อมูลสารสนเทศพลังงาน และ จัดทำประมาณการแนวโน้ม และการพยากรณ์ความ ต้องการพลังงานของประเทศ รวมทั้งเป็นศูนย์ ประสานงาน บริหารจัดการข้อมูลสารสนเทศพลังงาน	ศึกษา และวิเคราะห์ข้อมูล	<ul style="list-style-type: none"> - น้ำมัน - ก๊าซธรรมชาติ - ถ่านหิน/ลิกไนต์ - ไฟฟ้า
		จัดทำข้อมูลสารสนเทศ พลังงาน	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพรวมพลังงาน - น้ำมัน - ก๊าซธรรมชาติ - ถ่านหิน/ลิกไนต์ - ไฟฟ้า - มูลค่าพลังงาน - พลังงานกับ เศรษฐกิจ - ราคาปิโตรเลียม - การปล่อย CO₂ - ดัชนีพลังงาน
		จัดทำประมาณการแนวโน้ม และการพยากรณ์	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพรวมพลังงาน - น้ำมัน - ก๊าซธรรมชาติ - ถ่านหิน/ลิกไนต์ - ไฟฟ้า

เป้าหมายขั้นต้น (50)

ภารกิจหลัก กระบวนการทำงาน และชุดข้อมูล

ภารกิจหลัก	กระบวนการทำงานหลัก	กระบวนการทำงานย่อย (ถ้ามี)	ชุดข้อมูล
		ประสานงาน และบริหารจัดการข้อมูลสารสนเทศพลังงาน	<ul style="list-style-type: none"> - น้ำมัน - ก๊าซธรรมชาติ - ถ่านหิน/ลิกไนต์ - ไฟฟ้า
	จัดทำและเผยแพร่สถิติข้อมูล รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศ	จัดทำและเผยแพร่สถิติข้อมูล	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพรวมพลังงาน - น้ำมัน - ก๊าซธรรมชาติ - ถ่านหิน/ลิกไนต์ - ไฟฟ้า - มูลค่าพลังงาน - พลังงานกับเศรษฐกิจ - ราคาปีโตรเลียม - การปล่อย CO₂ - ดัชนีพลังงาน
		จัดทำรายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศ	<ul style="list-style-type: none"> - รายเดือน - รายไตรมาส - รายปี

หมายเหตุ : รายละเอียดของกระบวนการทำงานและชุดข้อมูล สามารถเปลี่ยนแปลงได้ หลังจากการอบรมการจัดทำบัญชีข้อมูลภาครัฐโดยสำนักงานสถิติแห่งชาติ ภายในเดือนมีนาคม 2564

ตัวชี้วัดสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

6.2 การประเมินสถานะของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0)

ตัวชี้วัดใหม่

น้ำหนัก
15

คำอธิบาย

- PMQA 4.0 คือ เครื่องมือการประเมินระบบการบริหารของส่วนราชการในเชิงบูรณาการ เพื่อเชื่อมโยงยุทธศาสตร์ของส่วนราชการกับเป้าหมาย และทิศทางการพัฒนาของประเทศ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นแนวทางให้ส่วนราชการพัฒนาไปสู่ระบบราชการ 4.0
- เพื่อประเมินความสามารถในการบริหารจัดการภายในหน่วยงานและความพยายามของส่วนราชการในการขับเคลื่อนงานให้บรรลุเป้าหมายอย่างยั่งยืน
- พิจารณาจากความสามารถในการพัฒนาการดำเนินงานเพื่อยกระดับผลการประเมินสถานะการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) โดยมีเป้าหมายให้ส่วนราชการมีคะแนนผลการประเมินในชั้นตอนที่ 1 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ดีขึ้นจากผลคะแนนในชั้นตอนที่ 1 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2563
- พิจารณาจากผลการประเมินสถานะการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) ซึ่งเป็นคะแนนเฉลี่ยในภาพรวมทั้ง 7 หมวด ประกอบด้วย หมวด 1 การนำองค์กร หมวด 2 การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ หมวด 3 การให้ความสำคัญกับผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย หมวด 4 การวัด การวิเคราะห์และการจัดการความรู้ หมวด 5 การมุ่งเน้นบุคลากร หมวด 6 การมุ่งเน้นระบบปฏิบัติการ และ หมวด 7 ผลลัพธ์การดำเนินการ

ข้อมูลพื้นฐาน (ถ้ามี)

ปีงบประมาณ	2561	2562	2563
ผลการดำเนินงาน	208.57	208.57	388.67

แผนระยะยาว / Roadmap (2563-2568) (ถ้ามี)

ปีงบประมาณ	2564	2565	2566	2567	2568
ค่าเป้าหมาย	419.76	-	-	-	-

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต่ำ (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
325.00 (ค่าคะแนนเฉลี่ยกลุ่มที่ 2 : 300 – 350 คะแนน)	388.67 (คะแนนปี 63)	419.76 (คะแนนปี 63 + 8%)

ขั้นตอนการประเมินสถานะของหน่วยงานภาครัฐในการเป็นระบบราชการ 4.0

- ขั้นตอนที่ 1** การตรวจพิจารณาจากเอกสารการสมัครเบื้องต้น (หากได้ 400 คะแนนขึ้นไป จะผ่านไปประเมินในขั้นตอนที่ 2)
- ขั้นตอนที่ 2** การตรวจเอกสารรายงานผลการดำเนินการพัฒนาองค์กรสู่ระบบราชการ 4.0 (Application Report) (หากได้ 400 คะแนน จะผ่านไปประเมินในขั้นตอนที่ 3)
- ขั้นตอนที่ 3** การตรวจประเมินในพื้นที่ปฏิบัติงาน เพื่อยืนยันผลการตรวจ Application Report

เงื่อนไข

- ต้องดำเนินการประเมินสถานะการเป็นระบบราชการ 4.0 ด้วยตนเองตามแบบฟอร์มที่สำนักงาน ก.พ.ร. กำหนดผ่านระบบออนไลน์ ภายในระยะเวลาที่สำนักงาน ก.พ.ร. กำหนด

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

- เพิ่มศักยภาพของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0 เพื่อผลักดันการดำเนินงานในการขับเคลื่อนยุทธศาสตร์และแผนระดับประเทศ โดยมีเป้าหมายเพื่อประโยชน์สุขของประชาชน

**ข้อเสนอแนะของคณะทำงานเพื่อพิจารณาตัวชี้วัดตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติ
ราชการของส่วนราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ในการประชุมเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2563**

การกำหนดตัวชี้วัดที่เกี่ยวกับการเสนอแนะนโยบาย แผน และมาตรการที่เกี่ยวกับด้านพลังงานของประเทศ
ต่อคณะรัฐมนตรี หรือคณะกรรมการระดับชาติต่าง ๆ ส่วนราชการควรพิจารณากำหนดให้มีตัวชี้วัดที่เกี่ยวกับ
การติดตามและวัดผลการดำเนินการตามนโยบาย แผน หรือมาตรการที่ได้รับความเห็นชอบและมีผลในทางปฏิบัติ
เพื่อนำมาเป็นองค์ประกอบในการปรับปรุง แก้ไขนโยบายหรือมาตรการให้มีความเหมาะสมต่อไป



พัฒนาระบบราชการ เพื่อชีวิตที่ดีขึ้นของประชาชน

GOOD GOVERNANCE FOR BETTER LIFE