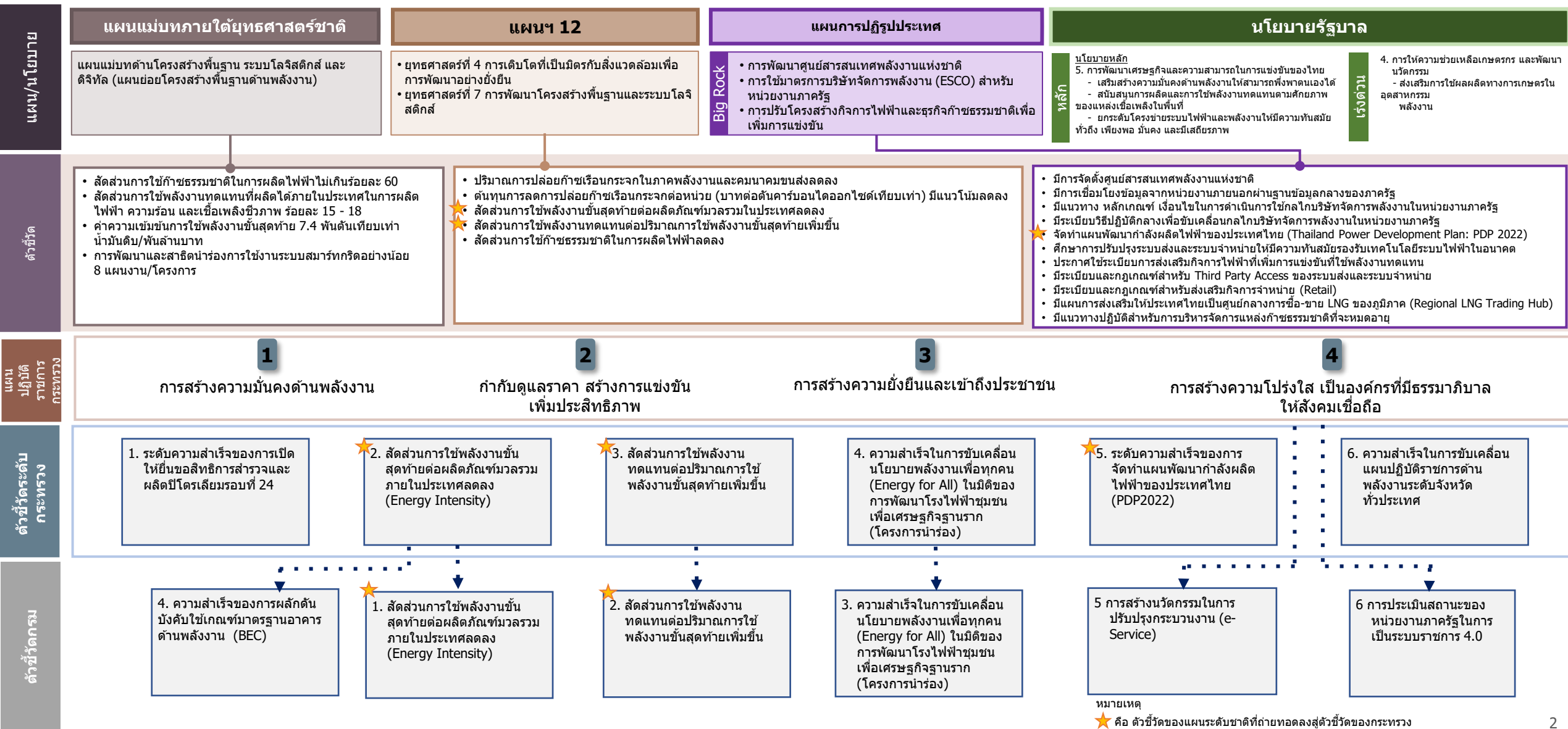


แบบฟอร์มการเสนอตัวชี้วัด
การประเมินส่วนราชการตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพ
ในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ความเชื่อมโยงยุทธศาสตร์ระดับชาติกับตัวชี้วัดของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ยุทธศาสตร์ชาติ พ.ศ. 2561 – 2580



สรุปการเสนอตัวชี้วัดของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

ลำดับที่	ชื่อตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ความเชื่อมโยงกับยุทธศาสตร์ชาติ/แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ/แผน 12/แผนการปฏิรูปประเทศ/นโยบายรัฐบาล/อื่น ๆ
1	สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศลดลง (Energy Intensity)	20	- แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ด้านที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล - แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 ยุทธศาสตร์ที่ 7 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบโลจิสติกส์ - เอกสารงบประมาณปี 2565
2	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนต่อปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น	20	- แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ด้านที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล - แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 ยุทธศาสตร์ที่ 7 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบโลจิสติกส์ - เอกสารงบประมาณปี 2565
3	ความสำเร็จในการขับเคลื่อนนโยบายพลังงานเพื่อทุกคน (Energy for All) ในมิติของการพัฒนาโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนาร่อง)	15	- แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ด้านที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล - แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 ยุทธศาสตร์ที่ 7 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบโลจิสติกส์ - แผนการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน
4	ความสำเร็จของการผลักดันบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC)	15	- แผนการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน - ภารกิจหลักหน่วยงาน
5	การสร้างนวัตกรรมในการปรับปรุงกระบวนการ (e-Service)" : การผ่อนผันการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ.2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2550)	15	- แผน EEP - ภารกิจหลักหน่วยงาน
6	การประเมินสถานะของหน่วยงานภาครัฐในการเป็นระบบราชการ 4.0	15	- มติคณะรัฐมนตรี

ข้อเสนอตัวชี้วัดกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

1. สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศลดลง (Energy Intensity)

เอกสาร
งบประมาณ
ปี 65

ตัวชี้วัดต่อเนื่อง/
แผนแม่บทฯ/แผนฯ 12

น้ำหนัก
ร้อยละ 20

คำอธิบาย

เป็นตัวชี้วัดปริมาณการใช้พลังงานต่อหน่วยผลผลิตที่ผลิตได้ต่อหน่วยรายได้ ซึ่งปริมาณการใช้พลังงานต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) เป็นเครื่องบ่งบอกถึงประสิทธิภาพของการใช้พลังงานในการผลิตสินค้าและบริการเพื่อก่อให้เกิดรายได้ของประเทศ

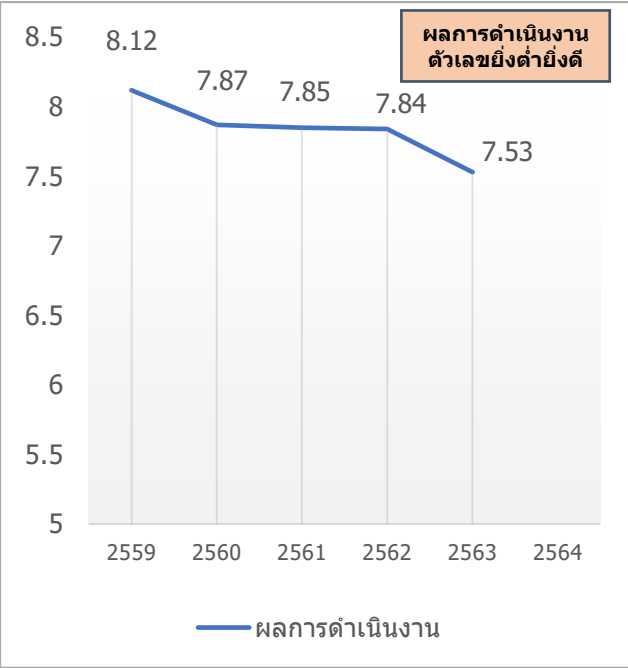
ตัวชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่เป็นสากลและสื่อถึงความสามารถในการแข่งขันของประเทศได้นั้นจะเทียบกับหน่วยผลผลิตภาพใหญ่ของประเทศซึ่งคือ "ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (Gross Domestic Product) หรือ GDP" โดยถือว่า GDP ซึ่งเปรียบเป็น "รายได้" นั้นคือผลผลิตสุดท้ายของการใช้พลังงานในการผลิตผลิตภัณฑ์ (สินค้าหรือบริการใด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

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

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

Final Energy Consumption (ktoe) = การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

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



ข้อมูลพื้นฐาน

หน่วยวัด: พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท (ktoe/Billion Baht)					
ปีปฏิทิน	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563
ผลการดำเนินงาน* (ktoe/Billion Baht)	8.12	7.87	7.85	7.84	7.53
ค่า Interval เฉลี่ย -0.32/2 = -0.16				-0.01	-0.31

* เป็นผลการดำเนินงานด้านอนุรักษ์พลังงานที่รายงานโดย พพ.

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
7.53 ktoe/Billion Baht (ผลการดำเนินงานตามตัวเลขปีปฏิทินของปี 2563)	7.45 ktoe/Billion Baht (7.53 - 0.16/2 = 7.45)	7.37 ktoe/Billion Baht (7.53 - 0.16 = 7.37)

หมายเหตุ

- ใช้หลักเกณฑ์การประเมินตัวชี้วัดของ กพร. รูปแบบที่ 2.1 ดังนี้ เป้าหมายขั้นต้น (7.53) โดยกำหนดจากผลการดำเนินงานล่าสุด ปี 2564 (ซึ่งเป็นตัวเลขในปีปฏิทินของปี 2563 ที่สามารถรวบรวมได้เต็มปี) สำหรับเป้าหมายขั้นสูง (7.37) พิจารณาจากค่าเป้าหมายขั้นต้น + ค่า interval เฉลี่ย (-0.16) ที่พิจารณาจากผลการดำเนินงาน 3 ปีย้อนหลัง และค่าเป้าหมายมาตรฐาน (7.45) พิจารณาจากค่าเป้าหมายขั้นต้น + ค่า interval เฉลี่ยหาร 2 ภายใต้สมมติฐานที่สามารถควบคุมสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ได้ อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของตัวชี้วัดนี้อาจจะได้รับผลกระทบทั้งทางบวกและทางลบ เป็นผลมาจากมูลค่าผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ที่พยากรณ์และประกาศโดยสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) และผลกระทบจากสถานการณ์ COVID-19 ในปี 2564 ที่ยังส่งผลกระทบต่อปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายโดยรวมของประเทศ และระบบเศรษฐกิจอย่างมีนัยสำคัญ
- ทั้งนี้ ในการวัดผลตัวชี้วัดจะคำนวณจาก GDP จริง ตามที่ สศช. ประกาศ โดยมี Lag Time 1 ปี เช่น สศช. จะประกาศ GDP ของปี 2564 ในช่วง ก.พ. 2565 ดังนั้น ในปี 2565 จะเป็นผลของค่า EI ทั้งปีของปี 2564

เป้าหมายการดำเนินงานรอบ 6 เดือน (ต.ค.64 – มี.ค.65)
7.49

★ เป็นเป้าหมายขั้นสูง ในปี 2565 เท่ากับ 7.37 (ภายใต้การควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ได้)

เพื่อให้ทุกภาคส่วนมีความตระหนักและสนับสนุนให้มีการอนุรักษ์พลังงาน และใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ สามารถสร้างมูลค่าทางเศรษฐกิจได้เพิ่มขึ้นโดยทำให้การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลง ซึ่งจะทำให้ประเทศมีความมั่นคงทั้งด้านเศรษฐกิจและพลังงานมากขึ้น

ข้อเสนอตัวชี้วัดกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

2. สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนต่อปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น

เอกสาร
งบประมาณ
ปี 65

ตัวชี้วัดต่อเนื่อง/
แผนแม่บทฯ/แผนฯ 12

น้ำหนัก
ร้อยละ 20

คำอธิบาย

ตามที่ประเทศไทยมีแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 ซึ่งได้กำหนดเป้าหมายการพัฒนาพลังงานทดแทนเป็น 3 กลุ่มหลัก ประกอบด้วยการผลิตไฟฟ้า การผลิตพลังงานความร้อน และการผลิตเชื้อเพลิงชีวภาพ โดยกำหนดเป้าหมายให้มีการใช้พลังงานทดแทนเป็นร้อยละ 30 ภายในปี 2580 โดยได้มีกำหนดเป้าหมายสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ณ สิ้นปี 2565 ไว้ที่ร้อยละ 18.49

• เป้าหมายแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 – 2580

ปี	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
เป้าหมายตามแผนฯ (ร้อยละ)	15.10	15.74	16.59	17.34	18.49	19.27	20.09	20.79	21.52	22.14

ปี	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580
เป้าหมายตามแผนฯ (ร้อยละ)	22.85	23.48	24.08	24.94	25.85	26.83	27.72	28.62	30.07	30.18

ข้อมูลพื้นฐาน

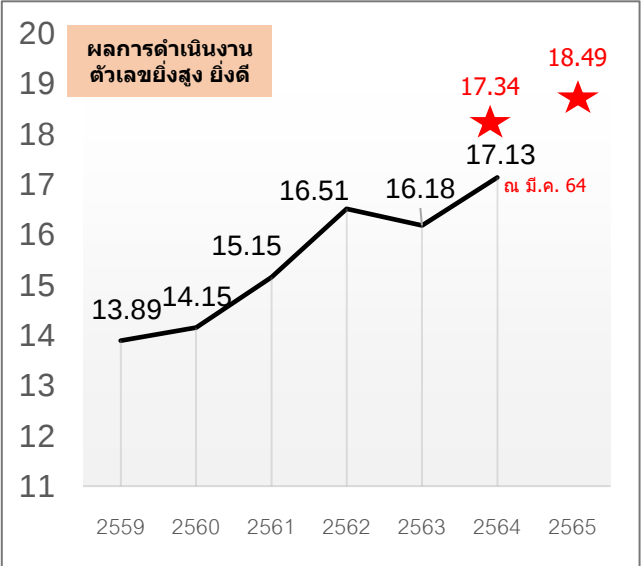
ปีงบประมาณ	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2564
ผลการดำเนินงาน (ร้อยละ)	13.89	14.15	15.15	16.51	16.18	17.13 ณ มี.ค. 64

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต่ำ (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
17.13 (ผลการดำเนินงานปีงบประมาณ 2564 ณ มี.ค.64)	18.49 (เป้าหมายตามแผนปีงบประมาณ 2565)	19.27 (เป้าหมายตามแผนปีงบประมาณ 2566)

หมายเหตุ

ในการกำหนดเป้าหมายตัวชี้วัดครั้งนี้ได้พิจารณาภายใต้สมมติฐานความคุ้มค่าการระบาดของไวรัสโควิด-19 ได้ในช่วงเดือน มิ.ย. 2564 เป็นต้นไป ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน และการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption) ในเชิงภาพรวมของประเทศ ประกอบกับการพยากรณ์ค่า GDP ของประเทศไทย โดยสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ที่คาดการณ์ว่าประเทศไทยจะมีอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจลดลง เนื่องจากผลกระทบจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 รวมทั้งความล่าช้าในการกระจายวัคซีน ตลอดจนความไม่แน่นอนจากไวรัสสายพันธุ์ใหม่ ที่เป็นผลทำให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจบางประเภทต้องหยุดชะงักและ/หรือเลิกกิจการ ดังนั้น จึงกำหนดให้ค่าเป้าหมายขั้นต่ำของตัวชี้วัดในปี 2565 เป็นผลการดำเนินงานล่าสุด ณ เดือนมีนาคม ปี 2564 (17.13) เป้าหมายมาตรฐานปี 2565 เป็นเป้าหมายจากแผนฯ (18.49) และกำหนดเป้าหมายขั้นสูงที่มีความท้าทายมากขึ้นตามเกณฑ์การประเมินตัวชี้วัดของ กพร. คือ เป้าหมายตามแผนฯ ในปีงบประมาณ 2566 (19.27)



★ เป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 – 2580

ประโยชน์ที่คาดว่าจะประชาชนจะได้รับ

ประชาชนในประเทศให้ความสนใจในการนำวัตถุดิบจากธรรมชาติหรือผลผลิตทางการเกษตรที่ประเทศไทยมีศักยภาพ และสามารถผลิตได้เองได้ มาใช้ผลิตเป็นพลังงาน เพื่อทดแทนการนำเข้าน้ำมันเชื้อเพลิงต่างประเทศ นอกจากนี้จะทำให้ผลผลิตทางการเกษตรมีมูลค่าสูงขึ้นแล้ว พืชหรือวัสดุจากธรรมชาติที่เหลือจากการผลิตอาหาร อาทิ แกลบ ชานอ้อย ยังสามารถนำมาผลิตเป็นพลังงานทดแทนเพื่อสร้างรายได้ให้กับภาคเกษตรกรรม ทั้งยังเป็นการสนับสนุนให้ชุมชนหรือพื้นที่ห่างไกลสามารถเข้าถึงระบบสาธารณูปโภคได้มากขึ้น เช่น การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังน้ำ ซึ่งการใช้พลังงานทดแทนยังช่วยลดมลพิษที่เกิดจากใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิลได้อีกด้วย

ข้อเสนอตัวชี้วัดกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

3. ความสำเร็จในการขับเคลื่อนนโยบายพลังงานเพื่อทุกคน (Energy for All) ในมิติของการพัฒนาโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)

คำอธิบาย

- ภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนแม่บทภายใต้แผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ที่ส่งเสริมให้มีการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนในการเสนอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชุมชน ซึ่งสอดคล้องกับแนวนโยบายพลังงานเพื่อทุกคน (Energy for All) ของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ที่จะมีการส่งเสริมให้ประชาชนได้มีส่วนร่วมในการเป็นเจ้าของ และกระตุ้นเศรษฐกิจฐานรากด้วยพลังงาน จึงเกิดโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนขึ้น
- โดยที่ประชุม คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 151 เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 63 มีมติเห็นชอบกรอบหลักการและเงื่อนไขโครงการ โรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) โดยมีหลักการการรับซื้อและเงื่อนไขดังนี้
 - มีเป้าหมายการรับซื้อ 150 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น เชื้อเพลิงชีวมวล 75 เมกะวัตต์ ไม่เกิน 6 เมกะวัตต์ต่อโครงการ เชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ ไม่เกิน 3 เมกะวัตต์ต่อโครงการ (พืชพลังงาน ผสมน้ำเสีย/ของเสีย $\leq 25\%$)
 - สัญญารับซื้อไฟฟ้าเป็นสัญญาแบบ Non-Firm ระยะเวลา 20 ปี โดยกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (SCOD) ภายใน 36 เดือน นับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA, Power Purchase Agreement)
 - รูปแบบการร่วมทุนประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ผู้เสนอโครงการ (ภาคเอกชน) 90% วิสาหกิจชุมชน หรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน และมีสมาชิกรวมกันไม่น้อยกว่า 200ครัวเรือน ถือหุ้นในสัดส่วน 10% (เป็นหุ้นบริมสิทธิ์) ซึ่งเป็นผู้ปลูกพืชพลังงานให้แก่โรงไฟฟ้า
 - การแบ่งผลประโยชน์ 1) หุ้นบริมสิทธิ์ ร้อยละ 10 ให้กับวิสาหกิจชุมชน หรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน 2) ผลประโยชน์อื่น ๆ สำหรับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ให้โรงไฟฟ้าและชุมชนทำความตกลงกัน ทั้งนี้ ให้กำหนดวัตถุประสงค์ให้เกิดประโยชน์ในการพัฒนาชุมชนและสวัสดิการสังคม เช่น ด้านการสาธารณสุข ด้านสาธารณูปโภค ด้านการศึกษา เป็นต้น

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2562	2563	2564
ผลการดำเนินงาน	กพช. เห็นชอบกรอบแนวทางการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนฯ (กพช. เห็นชอบ 16 ธ.ค. 62)	กพช. เห็นชอบกรอบหลักการและเงื่อนไขโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนฯ (โครงการนำร่อง) (กพช. เห็นชอบ 16 พ.ย. 64)	ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ

แผนระยะยาว / Roadmap (2565-2567)

ปีงบประมาณ	2565	2566	2567
คำเป้าหมาย	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	มีการเตรียมความพร้อมให้เกษตรกรในการปลูกพืชพลังงาน และมีความก้าวหน้าในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกจัดทำสัญญา รับซื้อเชื้อเพลิงพืชพลังงานกับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนในรูปแบบเกษตรพันธสัญญา (contract farming) ตามแผนการจัดหาเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 30 ราย	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ไม่น้อยกว่า 30 ราย	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ไม่น้อยกว่า 15 ราย

เป้าหมายการดำเนินงานรอบ 6 เดือน (ต.ค.64 – มี.ค.65)

มีผู้ผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกลงนาม PPA ไม่น้อยกว่า 30 ราย

ตัวชี้วัดใหม่/
แผนแม่บทฯ/แผนฯ 12/แผนปฏิรูป

น้ำหนัก
ร้อยละ 15

ขั้นตอนการดำเนินงานในปี 2565

- ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกจัดทำสัญญา รับซื้อเชื้อเพลิงพืชพลังงานกับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนในรูปแบบเกษตรพันธสัญญา (contract farming) ตามแผนการจัดหาเชื้อเพลิง
- ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)
- ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกดำเนินการยื่นขออนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

- ชุมชนมีรายได้จากการเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าชุมชน และจากการจำหน่ายวัสดุทางการเกษตรเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า
- เกิดการสร้างงาน สร้างอาชีพ และสร้างความเข้มแข็งในชุมชน ลดการย้ายถิ่นฐานของแรงงาน
- มีสวัสดิการให้กับชุมชน และการพัฒนาสาธารณูปโภคให้กับชุมชน

เงื่อนไข

- เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โควิด - 19) อาจมีผลทำให้การดำเนินงานล่าช้ากว่าเป้าหมายที่วางไว้ได้

4. ความสำเร็จของการผลักดันบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC)

คำอธิบาย

- เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC) เป็นมาตรการสำคัญตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน มีเป้าหมายเพื่อยกระดับประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคารใหม่ให้มีมาตรฐาน เพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานของอาคาร เพิ่มความสามารถในการแข่งขัน และช่วยลดปัญหาสิ่งแวดล้อมจากการใช้พลังงาน
- รายละเอียดของกิจกรรมหรือการดำเนินงาน / ขอบเขตการประเมิน
 - พพ. ออกกฎกระทรวงเกณฑ์มาตรฐานฯ (BEC) และออกประกาศกระทรวงและประกาศกรมรองรับ
 - เสนอกฎกระทรวงให้คณะกรรมการควบคุมอาคาร กรมโยธาธิการและผังเมือง พิจารณาเห็นชอบเพื่อนำไปบังคับใช้กับการอนุญาตก่อสร้างอาคารตามกฎหมายควบคุมอาคาร
 - หากเห็นชอบ จะมีประกาศให้เริ่มการบังคับใช้ โดยเริ่มปีที่ 1 กับอาคารขนาด 10,000 ตร.ม.ขึ้นไป, ปีที่ 2 อาคารขนาด 5,000 ตร.ม.ขึ้นไปและปีที่ 3 อาคารขนาด 2,000 ตร.ม.ขึ้นไป

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2559	2560	2561	2562	2563	2564
ผลการดำเนินงาน	-	จัดทำร่างกฎกระทรวง	จัดทำร่างประกาศกระทรวง	สคก.ตรวจร่างกฎกระทรวง	กรม.เห็นชอบกฎกระทรวงและประกาศในราชกิจจานุเบกษา	เสนอ คกก.ควบคุมอาคารพิจารณา

แผนระยะยาว / Roadmap (2565-2568)

ปีงบประมาณ	2565	2566	2567	2568
ค่าเป้าหมาย	มีประกาศของ มท. หรือ พน. แจ้งเริ่มบังคับใช้ BEC	บังคับใช้อาคาร 10,000 ตร.ม.ขึ้นไป	บังคับใช้อาคาร 5,000 ตร.ม.ขึ้นไป	บังคับใช้อาคาร 2,000 ตร.ม.ขึ้นไป

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
คกก.ควบคุมอาคาร เห็นชอบประเภทอาคารและแนวทางการบังคับใช้	พพ. จัดทำแนวทางปฏิบัติ (Guideline) รองรับการบังคับใช้ BEC	พพ. ดำเนินการอบรมเตรียมความพร้อมในการปฏิบัติตามกฎหมาย BEC ให้กับพนักงานเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานให้อนุญาตก่อสร้างอาคาร จำนวนไม่น้อยกว่า 300 คน

เป้าหมายการดำเนินงานรอบ 6 เดือน (ต.ค.64 – มี.ค.65)

พพ. จัดทำแนวทางปฏิบัติ (Guideline) รองรับการบังคับใช้ BEC

ตัวชี้วัดใหม่/
แผนปฏิรูป/ภารกิจหลัก

น้ำหนัก
ร้อยละ 15

- ขั้นตอนการผลักดันบังคับใช้
- จัดทำร่างกฎกระทรวง/ร่างประกาศที่เกี่ยวข้อง
 - เสนอร่างกฎกระทรวง
 - กรม.เห็นชอบกฎกระทรวงและประกาศราชกิจจานุเบกษา
 - เสนอกฎกระทรวงให้ คกก.ควบคุมอาคารพิจารณา
 - คกก.ควบคุมอาคาร เห็นชอบการบังคับใช้
 - พพ. จัดทำแนวปฏิบัติ (Guideline) รองรับการบังคับใช้ BEC
 - พพ. ดำเนินการอบรมเตรียมความพร้อมในการปฏิบัติตามกฎหมาย BEC ให้กับพนักงานเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานให้อนุญาตก่อสร้างอาคาร
 - มท. หรือ พน. ออกประกาศแจ้งเริ่มบังคับใช้
 - เริ่มบังคับใช้ปีที่ 1 กับอาคารขนาด 10,000 ตร.ม.ขึ้นไป ปีที่ 2 อาคารขนาด 5,000 ตร.ม.ขึ้นไป และในปีที่ 3 อาคารขนาด 2,000 ตร.ม.ขึ้นไป

ประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

- อาคารที่ออกแบบและก่อสร้างใหม่จะมีการใช้พลังงานเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานและมีประสิทธิภาพ ลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน
- อาคารที่ออกแบบและก่อสร้างตามเกณฑ์ BEC จะสามารถช่วยลดปัญหาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

เงื่อนไข

- เป้าหมายที่กำหนดภายใต้เงื่อนไขกฎกระทรวง BEC ต้องได้รับความร่วมมือและการสนับสนุนจากคณะกรรมการควบคุมอาคาร กรมโยธาธิการและผังเมือง และกระทรวงมหาดไทย ให้นำ BEC ไปบังคับใช้ตามกฎหมายควบคุมอาคาร

การพัฒนาองค์การสู่ดิจิทัล

ตัวชี้วัดใหม่/
แผน EEP/ภารกิจหลัก

น้ำหนัก
ร้อยละ 15

5. การสร้างนวัตกรรมในการปรับปรุงกระบวนการงาน (e-Service) : การผ่อนผันการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ.2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2550)

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้พิจารณาคัดเลือกงานบริการ “การขอผ่อนผันการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ.2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2550)” ซึ่งเป็นงานตามภารกิจหลักของ พพ. และเป็นงานบริการตามคู่มือสำหรับประชาชน การผ่อนผันการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์ พ.ศ. 2535 ได้ให้สิทธิแก่เจ้าของโรงงานควบคุม หรืออาคารควบคุมที่มีการใช้พลังงานต่ำกว่าขนาด หรือปริมาณที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกากำหนดโรงงานควบคุม พ.ศ. 2540 หรือพระราชกฤษฎีกากำหนดอาคารควบคุม พ.ศ. 2538 และจะใช้พลังงานในระดับดังกล่าวต่อไปเป็นเวลาติดต่อกันไม่น้อยกว่า 6 เดือน อาจแจ้งรายละเอียดพร้อมด้วยเหตุผลและมีคำขอให้อธิบดี กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ผ่อนผันการที่ต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัตินี้ได้ อย่างไรก็ตามยังคงมีสถานภาพเป็นโรงงานควบคุม และอาคารควบคุม

แนวทางการคัดเลือกงานบริการ

- เป็นงานบริการที่สนับสนุนงานบริการ Agenda ตามมติ ครม. 3 ส.ค. 64
- เป็นงานบริการที่เป็น e-Service แล้ว แต่ยังพัฒนาได้ไม่เต็มรูปแบบ (fully digital)
- เป็นงานบริการที่สามารถให้บริการผ่าน Biz/Citizen Portal ได้ หรือให้บริการผ่าน Portal อยู่แล้ว แต่ยังไม่ได้เต็มรูปแบบ (fully digital)
- เป็นงานบริการที่ยังไม่มีระบบออนไลน์ และเป็นงานบริการหลักของหน่วยงาน และเป็นงานบริการที่มีจำนวนผู้ใช้บริการมากเป็นลำดับต้น ๆ ของงานบริการทั้งหมดของหน่วยงาน
- เป็นงานบริการที่จบในหน่วยงานตนเอง (Stand alone) ไม่มีข้อจำกัดทางกฎหมาย (กรณีที่ต้องปรับปรุงแก้ไขกฎหมาย ต้องสามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ เพื่อให้บริการได้)

หลักเกณฑ์	เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
ระดับ 1 (Level 1) การยื่นคำขอ	ยื่นเรื่อง/ยื่นคำขอทางออนไลน์ (e-form) แต่ยังไม่สามารถแนบเอกสารมาพร้อมกันผ่านระบบได้ โดยให้ประชาชนจัดส่งแยกมาในรูปแบบ scan file	มีระบบยื่นเรื่อง/ยื่นคำขอทางออนไลน์ (e-form) ที่ประชาชนมีความปลอดภัย รักษาข้อมูลส่วนบุคคล และแนบเอกสารประกอบการพิจารณาได้	สามารถเริ่มให้บริการได้ และมีจำนวนผู้ใช้งานผ่านระบบไม่น้อยกว่าร้อยละ xx ของจำนวนผู้รับบริการทั้งหมด

เป้าหมายการดำเนินงานรอบ 6 เดือน (ค.ค.64 – มี.ค.65)
ผลการออกแบบระบบ (System flowchart) และ UI (User Interface) และแพลตฟอร์มการผ่อนผันฯ สำหรับบันทึกข้อมูลส่วนของโรงงาน/อาคารควบคุม พร้อมจัดทำร่างประกาศฯ

คำอธิบายขั้นสูง : 1) ร้อยละของจำนวนผู้รับบริการทั้งหมด พิจารณาใน 3 กรณี คือ (1) กรณีผู้รับบริการในปีนั้น น้อยกว่า 100 ราย เป้าหมายขั้นสูง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (2) กรณีผู้รับบริการในปีนั้น 100 - 500 ราย เป้าหมายขั้นสูง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 และ (3) กรณีผู้รับบริการในปีนั้น มากกว่า 500 ราย เป้าหมายขั้นสูง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5

2) การนับจำนวนผู้รับบริการ ให้นับตั้งแต่ระบบ e-Service ที่พัฒนาเปิดให้บริการ

3) จำนวนผู้รับบริการทั้งหมด หมายถึง จำนวนผู้รับบริการผ่านระบบออนไลน์ของหน่วยงาน หรือของหน่วยงานอื่น และผู้รับบริการที่ขอรับบริการ ณ สำนักงาน (Walk in) หรือช่องทางอื่น ๆ เช่น ไปรษณีย์ แฟกซ์

6. การประเมินสถานะของหน่วยงานภาครัฐในการเป็นระบบราชการ 4.0

ตัวชี้วัดเดิม/มิติ กรม.

น้ำหนัก
ร้อยละ 15

- เพื่อประเมินความสามารถในการบริหารจัดการภายในหน่วยงานและความพยายามของส่วนราชการในการขับเคลื่อนงานให้บรรลุเป้าหมายอย่างยั่งยืน
- พิจารณาจาก ผลการประเมินสถานะการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0)

- หมวด 1 การนำองค์การ
หมวด 2 การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์
หมวด 3 การให้ความสำคัญกับผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
หมวด 4 การวัด การวิเคราะห์ และการจัดการความรู้
หมวด 5 การมุ่งเน้นบุคลากร
หมวด 6 การมุ่งเน้นระบบปฏิบัติการ
หมวด 7 ผลลัพธ์การดำเนินการ

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2561	2562	2563	2564
ผลการดำเนินงาน	283.81	339.24	391.69	409.38

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
380 คะแนน (ค่าเฉลี่ยคะแนนกลุ่มที่ 3)	409.38 คะแนน (คะแนนปี 64)	417.57 คะแนน (คะแนนปี 64+2%)

เป้าหมายการดำเนินงานรอบ 6 เดือน (ต.ค.64 – มี.ค.65)

ร่างการประเมินสถานะการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) แล้วเสร็จ

ขั้นตอนการประเมิน PMQA 4.0

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



เกณฑ์การประเมินจะพิจารณาจากความสามารถในการพัฒนาการดำเนินงานเพื่อยกระดับผลการประเมินสถานะการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) โดยมีเป้าหมายให้ส่วนราชการมีคะแนนผลการประเมินในขั้นตอนที่ 1 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ดีขึ้นจากผลคะแนนในขั้นตอนที่ 1 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 โดยจัดกลุ่มส่วนราชการตามคะแนนผลการประเมินปี 2564 และกำหนดเกณฑ์การประเมิน (เป้าหมายการเพิ่มคะแนนผลการประเมิน) ให้สอดคล้องกับแต่ละกลุ่ม