

รายงานผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติราชการ  
ระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563 - 2565)  
ของกระทรวงพลังงาน

กลุ่มติดตามและประเมินผล  
กองยุทธศาสตร์และแผนงาน  
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

รายงานผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565)  
ของกระทรวงพลังงาน

สารบัญ

|                                                                                       |    |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1. บทสรุปผู้บริหาร.....                                                               | 3  |
| 2. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินการของแผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565).....        | 6  |
| 3. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานต่อแผนระดับที่ 1 และ ระดับที่ 2.....                      | 32 |
| 4. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานต่อเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) แห่งสหประชาชาติ..... | 43 |
| 5. ปัญหาและอุปสรรค.....                                                               | 45 |
| 6. แนวทางการปรับปรุงการดำเนินการ.....                                                 | 46 |
| 7. หลักการคำนวณผลเป็นฐาน 100.....                                                     | 47 |

## 1. บทสรุปผู้บริหาร

รายงานผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565) ของกระทรวงพลังงาน จัดทำโดย กองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน ตามมติคณะรัฐมนตรี 9 พฤศจิกายน 2564 ที่กำหนดให้ หน่วยงานของรัฐจะต้องจัดทำรายงานผลสัมฤทธิ์ของแผนระดับ 3 เมื่อสิ้นสุดเวลาของแผน โดยรายงานผลสัมฤทธิ์ฉบับนี้มีสาระสำคัญประกอบด้วย ผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการ 4 เรื่อง ผลสัมฤทธิ์ของแผนต่อแนวโน้มการบรรลุเป้าหมายของแผนระดับที่ 1 และแผนระดับที่ 2 รวมถึงการบรรลุเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDG) ที่เกี่ยวข้องกับกระทรวงพลังงาน ปัญหาอุปสรรค และแนวทางการปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป

**ผลสัมฤทธิ์ค่าเป้าหมายภาพรวมของแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565) ของกระทรวงพลังงาน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 86 จากค่าเฉลี่ยของแผนปฏิบัติการ 4 เรื่อง ดังนี้**

- **แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน บรรลุค่าเป้าหมายคิดเป็นตัวชี้วัดรวม ร้อยละ 82** จากค่าเฉลี่ยผลสัมฤทธิ์ 10 ตัวชี้วัด ใน 3 เป้าหมาย ได้แก่ เป้าหมายประเทศไทยมีพลังงานเพียงพอต่อความต้องการของประชาชน สำเร็จร้อยละ 98 เป้าหมายระบบบริหารจัดการและการวางโครงสร้างพื้นฐานที่มีประสิทธิภาพ สำเร็จร้อยละ 97 และเป้าหมายส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานที่สร้างมูลค่าเพิ่ม สำเร็จร้อยละ 50
- **แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล ราคาและการสร้างการแข่งขันเพิ่มประสิทธิภาพ บรรลุค่าเป้าหมายคิดเป็นร้อยละ 94** จากค่าเฉลี่ยผลสัมฤทธิ์ 7 ตัวชี้วัด ใน 2 เป้าหมาย ได้แก่ เป้าหมายประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพและต้นทุนที่แท้จริง มีผลสำเร็จร้อยละ 100 โดยมีการปรับปรุงโครงสร้างราคาน้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้าสำเร็จ เป้าหมายอุตสาหกรรมพลังงานเป็นไปตามมาตรฐานสากล มีการกำกับและมีประสิทธิภาพ ประกอบด้วย 6 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จของเป้าหมายภาพรวมร้อยละ 88
- **แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน บรรลุค่าเป้าหมายคิดเป็นร้อยละ 84** จากค่าเฉลี่ยผลสัมฤทธิ์ 3 ตัวชี้วัด ใน 3 เป้าหมาย ได้แก่ เป้าหมายประชาชนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ มีผลสำเร็จร้อยละ 93 โดยค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานต่างจากค่าเป้าหมายเล็กน้อย เป้าหมายมีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น มีสัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนต่ำกว่าค่าเป้าหมาย คิดเป็นผลสำเร็จร้อยละ 91 เป้าหมายยกระดับรายได้ประชาชน ความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น มีผลสำเร็จร้อยละ 67

- **แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใส เป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาล ให้สังคมเชื่อถือ บรรลุเป้าหมายตามตัวชี้วัดร้อยละ 83 จาก 5 ตัวชี้วัด ใน 3 เป้าหมาย ได้แก่** เป้าหมายกระทรวงพลังงานเป็นองค์กรสมรรถนะสูง ประกอบด้วย 2 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จร้อยละ 90 เป้าหมายศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศที่น่าเชื่อถือ ประกอบด้วย 1 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จร้อยละ 83 เป้าหมายกระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล ประกอบด้วย 2 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จร้อยละ 75 จากผลคะแนนการประเมินคุณธรรม และความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA) สูงขึ้นทุกปี

การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565) ของกระทรวงพลังงาน ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายของแผนระดับที่ 2 ได้แก่ **แผนแม่บทย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน** ซึ่งมีจำนวน 4 เป้าหมาย ได้แก่ (1) เป้าหมายสัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลงน้อยกว่าร้อยละ 60 โดยช่วงเดือนตุลาคม 2564 ถึง กันยายน 2565 ใช้ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 54 บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100 (2) เป้าหมายสัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพต่ำกว่าค่าเป้าหมายเล็กน้อย (3) เป้าหมายค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานสูงกว่าค่าเป้าหมายเล็กน้อย ที่ 7.97 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท สะท้อนประสิทธิภาพในการใช้พลังงานที่ต่ำกว่าแผน และ (4) จำนวนแผนงานและ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง / โครงการที่มีการใช้งานที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะสามารถดำเนินการได้มากกว่าค่าเป้าหมายที่กำหนดไว้ 8 แผนงาน/โครงการ โดยโครงการที่ดำเนินการได้ตั้งแต่ ปี พ.ศ. 2561-2565 สะสมรวม 29 แผนงาน/โครงการ นอกจากนี้ แผนระดับที่ 2 ได้แก่ **แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน** ได้รับการขับเคลื่อนผ่านแผนงานโครงการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงานโดยกระทรวงพลังงาน ซึ่งดำเนินการได้ตามแผน/แล้วเสร็จ ร้อยละ 65 ซึ่งสะท้อนสู่ความสำเร็จตามเป้าหมาย Milestone ของ Big Rock ด้านพลังงาน ร้อยละ 55

การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565) ของกระทรวงพลังงาน มีส่วนในการขับเคลื่อนการบรรลุเป้าหมาย SDG เป้าหมายที่ 7 การสร้างหลักประกันให้ทุกคนสามารถเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ที่ยั่งยืนในราคาที่เอื้อเฟื้อ ใน 3 เป้าหมายย่อย ได้แก่ (7.1) สัดส่วนประชากรที่เข้าถึงไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2564 ที่เข้าถึงไฟฟ้าได้ร้อยละ 99.99 จากเป้าหมายร้อยละ 100 และสัดส่วนของประชากรที่พึ่งพาเชื้อเพลิงและเทคโนโลยีสะอาดเป็นหลักในการประกอบอาหาร ในปี พ.ศ. 2564 ที่ร้อยละ 87.2 ดำเนินการได้ตามเป้าหมาย (7.2) สัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน มีสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 13.64 ยังไม่เป็นไปตามเป้าหมายและลดลงจากปีก่อนหน้าเล็กน้อย และเป้าหมายย่อยที่ (7.3) ความเข้มของการใช้พลังงาน โดยในเดือนตุลาคม 2564 – กันยายน 2565 มีความเข้มข้น 7.97 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท มีค่าต่ำกว่าเป้าหมายเล็กน้อย

ทั้งนี้ ปัญหาและอุปสรรคสำคัญของการดำเนินงานคือ ราคาพลังงานผันผวนและมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง มีผลต่อการกำหนดนโยบายและการขับเคลื่อนภาคพลังงาน ซึ่งได้มีการดำเนินมาตรการระยะสั้นเพื่อบรรเทาผลกระทบด้านราคา เพื่อลดภาระค่าครองชีพของประชาชน โดยร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินมาตรการเพื่อลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงานรวมไม่น้อยกว่า 200,000 ล้านบาท วางแผนและกำหนดมาตรการระยะยาวโดยเน้นการรณรงค์ ส่งเสริมให้เกิดการประหยัดพลังงานในทุกภาคส่วน ควบคู่กับการบริหารจัดการพลังงานในประเทศ เพื่อลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ พร้อมประชาสัมพันธ์และสร้างความเข้าใจกับทุกภาคส่วน ดำเนินการเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจด้านพลังงาน และสื่อสารให้ทุกฝ่ายได้รับทราบหลักการและที่มาของมาตรการต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง

## 2. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินการของแผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565)

### 2.1 ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินการต่อเป้าหมายรวมและค่าเป้าหมายรวมของแผน

แผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565) ของกระทรวงพลังงาน ได้นำตัวชี้วัดด้านโครงสร้างพื้นฐานพลังงานของ International Institute for Management Development หรือ IMD มาพิจารณาร่วมกับเป้าหมายของแผนแม่บทย่อยด้านโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน (แผนระดับ 2) โดยแม้ผลการจัดอันดับขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศไทยในภาพรวม ลดลง 3 อันดับ จาก อันดับที่ 30 เป็นอันดับที่ 33 แต่ตัวชี้วัด IMD ที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานที่กระทรวงพลังงานนำมาพิจารณามี 3 ตัวชี้วัด มีผลดังนี้

- (1) ความเพียงพอและมีประสิทธิภาพของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน (Energy Infrastructure) มีอันดับดีขึ้น 14 อันดับ จากอันดับที่ 33 ใน ปี 2561 ขึ้นเป็นอันดับที่ 19 ในปี 2565 สะท้อนภาพรวมของการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานที่ดีขึ้นและเป็นที่ยอมรับ
- (2) ราคาค่าไฟฟ้าสำหรับลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม (Electricity costs for industrial clients) มีการรายงานข้อมูลผลการจัดอันดับครั้งแรกปี 2564 ที่อันดับ 34 จากทั้งหมด
- (3) สัดส่วนของการผลิตพลังงานจากแหล่งภายในประเทศ (Renewable energies) ค่อนข้างคงที่อยู่ระหว่างช่วง อันดับที่ 19-21 ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา และลำดับไม่เปลี่ยนแปลงเมื่อเทียบระหว่างช่วงต้นแผนและปลายแผน

รายละเอียดการจัดอันดับระหว่างปี พ.ศ. 2561 – 2565 มีดังนี้

| ปี พ.ศ. | ความเพียงพอและมีประสิทธิภาพของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน | ราคาค่าไฟฟ้าสำหรับลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม | สัดส่วนของการผลิตพลังงานจากแหล่งภายในประเทศ |
|---------|-----------------------------------------------------------|-----------------------------------------|---------------------------------------------|
| 2561    | 33                                                        | -                                       | 20                                          |
| 2562    | 25                                                        | -                                       | 19                                          |
| 2563    | 20                                                        | -                                       | 20                                          |
| 2564    | 20                                                        | -                                       | 21                                          |
| 2565    | 19                                                        | 34                                      | 20                                          |

ที่มา Thailand - Country Profile [www.imd.org](http://www.imd.org) และ สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

ผลสัมฤทธิ์ค่าเป้าหมายภาพรวมของแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565) ของกระทรวงพลังงาน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 86 จากค่าเฉลี่ยของแผนปฏิบัติการ 4 เรื่อง ได้แก่ แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 82 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล ราคา สร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ บรรลุเป้าหมายร้อยละ 94 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืน และเข้าถึงประชาชน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 84 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใส เป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาล ให้สังคมเชื่อถือ บรรลุเป้าหมายร้อยละ 83 รายละเอียดดังนี้

## 2.2 ผลสัมฤทธิ์ตามแผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

### 2.2.1 แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

#### (1.1) เป้าหมาย

| เป้าหมาย                                                     | ผลสำเร็จของตัวชี้วัดเป้าหมาย<br>ปี 2565                       | ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์<br>(ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย) |
|--------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| ประเทศไทยมีพลังงานเพียงพอต่อความต้องการของประชาชน            | 1. ร้อยละ 95<br>2. ร้อยละ 100<br>3. ร้อยละ 100                | ● บรรลุค่าเป้าหมาย<br>ร้อยละ 98                    |
| ระบบบริหารจัดการและการวางแผนโครงสร้างพื้นฐานที่มีประสิทธิภาพ | 4. ร้อยละ 93<br>5. ร้อยละ 99<br>6. ร้อยละ 97<br>7. ร้อยละ 100 | ● บรรลุค่าเป้าหมาย<br>ร้อยละ 97                    |
| ส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานที่สร้างมูลค่าเพิ่ม          | 8. ร้อยละ 50<br>9. ร้อยละ 0<br>10. ร้อยละ 100                 | ● บรรลุค่าเป้าหมาย<br>ร้อยละ 50                    |
| <b>รวม</b>                                                   | <b>เฉลี่ย 10 ตัวชี้วัด</b>                                    | <b>● บรรลุค่าเป้าหมาย<br/>ร้อยละ 82</b>            |

#### (1.2) ค่าเป้าหมาย

| เป้าหมาย                               | ตัวชี้วัด                                                        | ค่าเป้าหมาย          |                      |                      |                      |                      |
|----------------------------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
|                                        |                                                                  | 2561                 | 2562                 | 2563                 | 2564                 | 2565                 |
| พลังงานเพียงพอต่อความต้องการของประชาชน | 1. การจัดหาไฟฟ้าเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในแผน PDP 2018               | 48,002<br>เมกกะวัตต์ | 50,932<br>เมกกะวัตต์ | 51,393<br>เมกกะวัตต์ | 53,178<br>เมกกะวัตต์ | 54,430<br>เมกกะวัตต์ |
|                                        | ผลตามค่าเป้าหมาย (มกราคม – ธันวาคม)                              | 43,374<br>เมกกะวัตต์ | 49,304<br>เมกกะวัตต์ | 49,610<br>เมกกะวัตต์ | 50,883<br>เมกกะวัตต์ | 53,336<br>เมกกะวัตต์ |
|                                        | 2. สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าสอดคล้องตามแผน PDP2018 | ร้อยละ 59.7          | ร้อยละ 57.4          | ร้อยละ 56.2          | ร้อยละ 58.2          | ร้อยละ 57.5          |

| เป้าหมาย                                                                           | ตัวชี้วัด                                                                                | ค่าเป้าหมาย |                                                                        |                                                                                     |                                                                               |                                                       |
|------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
|                                                                                    |                                                                                          | 2561        | 2562                                                                   | 2563                                                                                | 2564                                                                          | 2565                                                  |
|                                                                                    | ผลตามค่าเป้าหมาย<br>(มกราคม – ธันวาคม)                                                   | ร้อยละ 57   | ร้อยละ 57.5                                                            | ร้อยละ 55.3                                                                         | ร้อยละ 53.9                                                                   | ร้อยละ 53.1                                           |
|                                                                                    | 3. มีการเปิดให้ยื่นขอ<br>สิทธิสำรวจและผลิต<br>ปิโตรเลียม                                 | -           | -                                                                      | มีการเปิดให้ยื่น<br>ขอสิทธิสำรวจ<br>และผลิต<br>ปิโตรเลียม                           | ได้รับ<br>สัมปทาน/<br>ลงนามใน<br>สัญญา                                        | -                                                     |
|                                                                                    | ผลตามค่าเป้าหมาย                                                                         | -           | -                                                                      | ขอ. มีการเปิด<br>ให้ยื่นสิทธิแปลง<br>ที่ G1/61 และ<br>G2/61 เมื่อ 24<br>เมษายน 2561 | ผู้ได้สิทธิสำรวจ<br>และจัดหาพลังงาน<br>ในสัญญาเมื่อ<br>25 กุมภาพันธ์<br>2562  | -                                                     |
| ระบบ<br>บริหาร<br>จัดการ<br>และการ<br>วาง<br>โครงสร้าง<br>พื้นฐานมี<br>ประสิทธิภาพ | 4. ปริมาณความจุของ<br>คลังน้ำมันตามแนวท่อ<br>เพิ่มขึ้น                                   | -           | พิจิตร 81<br>ล้านลิตร                                                  | ลำปาง 74<br>ล้านลิตร                                                                | คลังน้ำมัน<br>ขอนแก่น 289<br>ล้านลิตร                                         | -                                                     |
|                                                                                    | ผลตามค่าเป้าหมาย                                                                         | -           | คลังน้ำมัน<br>จังหวัดพิจิตร<br>เปิดใช้งานแล้ว<br>เมื่อไตรมาส<br>3/2562 | คลังน้ำมันลำปาง<br>มีความก้าวหน้า<br>ร้อยละ 98.59                                   | ความก้าวหน้า<br>คลังน้ำมัน<br>ร้อยละ 92.77                                    | -                                                     |
|                                                                                    | 5. เชื่อมต่อระบบท่อ<br>น้ำมันกับคลังน้ำมัน<br>ภาคเหนือและภาค<br>ตะวันออกเฉียงเหนือ       | -           | ท่อเชื่อมต่อคลัง<br>ภาคเหนือ ระยะ<br>ที่ 1 อยู่ระยะ -<br>พิจิตร        | ท่อเชื่อมต่อคลัง<br>ภาคเหนือ ระยะ<br>ที่ 2 พิจิตร -<br>ลำปาง                        | ท่อเชื่อมต่อคลัง<br>ภาคตะวันออก<br>เฉียงเหนือ                                 | -                                                     |
|                                                                                    | ผลตามค่าเป้าหมาย                                                                         | -           | ท่อสายเหนือ<br>ระยะที่ 1 แล้ว<br>เสร็จ มีนาคม<br>2562                  | ท่อสายเหนือ<br>ระยะที่ 2<br>ความก้าวหน้า<br>อยู่ที่ร้อยละ 89                        | ระบบท่อขนส่ง<br>น้ำมัน ร้อยละ<br>99.18                                        | -                                                     |
|                                                                                    | 6. โครงสร้างพื้นฐาน<br>และระบบบริหาร<br>จัดการพลังงานด้าน<br>ก๊าซธรรมชาติจำนวน<br>5 ระบบ | -           | 6.1 สถานีเพิ่ม<br>ความดันก๊าซ<br>ธรรมชาติ<br>วังน้อย                   | -                                                                                   | 6.2 ระบบท่อ<br>ส่งก๊าซเส้นที่ 5<br>6.3 ระบบท่อส่ง<br>ก๊าซฯ จาก<br>สถานีควบคุม | 6.5 LNG<br>Receiving<br>Terminal แห่ง<br>ใหม่ ระยะของ |

| เป้าหมาย | ตัวชี้วัด                                                                              | ค่าเป้าหมาย                   |                               |                               |                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                            |
|----------|----------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|
|          |                                                                                        | 2561                          | 2562                          | 2563                          | 2564                                                                                                                                                                                                                                                                      | 2565                                                                       |
|          |                                                                                        |                               |                               |                               | ก๊าซราชบุรี-<br>วังน้อยที่ 6<br>6.4 เริ่มก่อสร้าง<br>FSRU                                                                                                                                                                                                                 |                                                                            |
|          | ผลตามค่าเป้าหมาย                                                                       | -                             | ก่อสร้างแล้ว<br>เสร็จ         | -                             | 6.2 ระบบท่อส่ง<br>ก๊าซเส้นที่ 5<br>ก้าวหน้าร้อยละ<br>86<br>6.3 ระบบท่อส่ง<br>ก๊าซจากสถานี<br>ควบคุมก๊าซฯ<br>ราชบุรี-<br>วังน้อย ที่ 6<br>แล้วเสร็จ<br>6.4 ปรับแผน<br>เป็นการร่วม<br>ลงทุน LNG<br>terminal แห่ง<br>ที่ 2 กับ ปตท.<br>ตามมติ กพช.<br>เมื่อ 1 เมษายน<br>2564 | 6.5<br>ความก้าวหน้า<br>โครงการ<br>ไตรมาศ<br>2/2565 อยู่ที่<br>ร้อยละ 97.55 |
|          | 7. มีการดำเนินงานตาม<br>แผนงานโครงการ<br>เพื่อพัฒนางานด้าน<br>สมรรถนะของ<br>ประเทศไทย* | -                             | -                             | สะสม<br>3 แผนงาน/<br>โครงการ  | สะสม<br>6 แผนงาน/<br>โครงการ                                                                                                                                                                                                                                              | สะสม<br>9 แผนงาน/<br>โครงการ                                               |
|          | ผลตามค่าเป้าหมาย                                                                       | สะสม 10<br>แผนงาน/<br>โครงการ | สะสม 10<br>แผนงาน/<br>โครงการ | สะสม 19<br>แผนงาน/<br>โครงการ | สะสม 28<br>แผนงาน/<br>โครงการ                                                                                                                                                                                                                                             | สะสม 29<br>แผนงาน/<br>โครงการ                                              |

| เป้าหมาย                                    | ตัวชี้วัด                                                                                                                   | ค่าเป้าหมาย |      |                                                                       |                                                                                                                                     |      |
|---------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------|-----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|
|                                             |                                                                                                                             | 2561        | 2562 | 2563                                                                  | 2564                                                                                                                                | 2565 |
| การพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานที่สร้างมูลค่าเพิ่ม | 8. มีแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4 ในพื้นที่ชายฝั่งทะเลตะวันออกและพื้นที่ที่มีศักยภาพเพื่อการพัฒนาเศรษฐกิจในอนาคต | -           | -    | -                                                                     | 8.1 มีแนวทางการดำเนินการขับเคลื่อน<br>8.2 มีหน่วยงานเจ้าภาพที่จะดำเนินงานตามแผนพัฒนาฯ                                               | -    |
|                                             | ผลตามค่าเป้าหมาย                                                                                                            | -           | -    | -                                                                     | 8.1 มีผลการศึกษากรอบแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4<br>8.2 อยู่ระหว่างยกร่าง แผนการลงทุนปิโตรเคมีระยะที่ 4 ระยะแรกเสนอ กรม. | -    |
|                                             | 9. พัฒนาไทยเป็นศูนย์กลางและแลกเปลี่ยนไฟฟ้าอาเซียน (Grid Connector)                                                          | -           | -    | กำหนดมาตรการ Wheeling charge และ Tariff หลักเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง | เสนอ กพข. พิจารณา มาตรการ                                                                                                           | -    |
|                                             | ผลตามค่าเป้าหมาย                                                                                                            | -           | -    | -                                                                     | การศึกษาการพัฒนาประเทศไทยเป็นศูนย์กลาง                                                                                              | -    |

| เป้าหมาย | ตัวชี้วัด                     | ค่าเป้าหมาย                                                     |                                                         |                                                                                                            |                                                                                                                               |      |
|----------|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|
|          |                               | 2561                                                            | 2562                                                    | 2563                                                                                                       | 2564                                                                                                                          | 2565 |
|          |                               |                                                                 |                                                         |                                                                                                            | และแลกเปลี่ยนไฟฟ้าในภูมิภาคอาเซียน (Grid Connector) ก้าวหน้าร้อยละ 85                                                         |      |
|          | 10. การพัฒนา Regional LNG Hub | กำหนด Roadmap ในการพัฒนาประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub          | ศึกษาการพัฒนาประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub แล้วเสร็จ   | ทดสอบ Reload/ เสนอ กพข. พิจารณาปรับปรุงกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องเพื่อผลักดันประเทศไทยให้เป็น Regional LNG Hub | ส่งออก Commercial Cargo                                                                                                       | -    |
|          | ผลตามค่าเป้าหมาย              | มีการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนา LNG Hub ของประเทศไทยแล้วเสร็จ | นำเสนอรายงานผลการศึกษาคณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน | ทดสอบระบบผ่านโครงการ ERC Sandbox                                                                           | ส่งออก commercial cargo (Iso-Container) ไปจีน กุมภาพันธ์ 2563 และกุมภาพันธ์ 2564 และส่งออก LNG ทางรถไฟกัมพูชา กุมภาพันธ์ 2564 | -    |

### ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงานบรรลุเป้าหมายตามตัวชี้วัดรวมร้อยละ 82 จากค่าเฉลี่ย 10 ตัวชี้วัด ใน 3 เป้าหมาย ดังนี้

- 1) เป้าหมายประเทศไทยมีพลังงานเพียงพอต่อความต้องการของประชาชน สำเร็จร้อยละ 98 สามารถผลิตไฟฟ้าได้ใกล้เคียงตามที่กำหนดในแผน PDD รวมถึงบริหารให้การจัดหาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยมีความต่อเนื่องและรักษาสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าให้อยู่ที่ระดับต่ำกว่าแผนเพื่อกระจายเชื้อเพลิง
- 2) เป้าหมายระบบบริหารจัดการและการวางโครงสร้างพื้นฐานที่มีประสิทธิภาพ สำเร็จร้อยละ 97 โดยสามารถก่อสร้างคลังน้ำมันและระบบขนส่งน้ำมันทางท่อภาคเหนือและอีสานสำเร็จตามแผน ก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติสำเร็จตามแผน และดำเนินงานตามแผนงานโครงการเพื่อพัฒนางานด้านสมรรถนะของประเทศไทยสำเร็จ
- 3) เป้าหมายส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานที่สร้างมูลค่าเพิ่ม สำเร็จร้อยละ 50 โดยมีการศึกษาการพัฒนาด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการแข่งขันทางเศรษฐกิจของประเทศ 3 เรื่องแล้วเสร็จ ได้แก่ การพัฒนาปิโตรเคมีระยะที่ 4 การพัฒนา Gird Connector และการพัฒนา Regional LNG Hub อย่างไรก็ตามมีเพียงประเด็นการส่งออก Commercial Cargo เพื่อทดสอบ Regional LNG Hub ที่ดำเนินการได้ตามค่าเป้าหมายที่กำหนด

### (1.3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

- 1) โครงการกำหนดแนวทาง หลักเกณฑ์ และดำเนินการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต อุปกรณ์สนับสนุน และทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบกิจการปิโตรเลียมในแปลงสำรวจที่กำลังจะสิ้นอายุสัมปทาน (2562 - 2564)
- 2) การสำรวจและปรับปรุงการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระยะยาว เพื่อให้รองรับความต้องการไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจาก Disruptive Technology และการพัฒนาแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถนะของประเทศไทย ระยะปานกลาง พ.ศ. 2565-2574
- 3) โครงการการพัฒนาปิโตรเคมีระยะที่ 4 (พ.ศ. 2562 - 2564)
- 4) โครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จ.ระยอง (พ.ศ. 2560-2565)

### ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

- 1) กระทรวงพลังงานดำเนินการจัดการจัดหาพลังงานและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานทั้งระบบ ให้มีความมั่นคง โดยระหว่างปี พ.ศ. 2562 – 2564 ได้ประเมินแนวทางการใช้ประโยชน์ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบกิจการปิโตรเลียมในแปลงสำรวจที่กำลังจะสิ้นอายุสัมปทาน มูลค่ากว่า 300,000 ล้านบาท ที่ใช้งานมากกว่า 30 ปี เพื่อให้มีความมั่นใจว่าสิ่งติดตั้งดังกล่าวสามารถใช้งานต่อไปได้ เพื่อให้สามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้อย่างต่อเนื่อง และอยู่ในสภาพที่เหมาะสมนำไปใช้งาน โดยได้ตรวจสอบสภาพสิ่งติดตั้งและกำหนดแนวทาง หลักเกณฑ์ และดำเนินการรื้อถอนอุปกรณ์ทรัพย์สินบาง

- รายการ นอกจากนั้นยังได้ตรวจสอบปริมาณสารปนเปื้อนในอุปกรณ์จากการรื้อถอนสิ่งติดตั้ง และจัดทำหลักเกณฑ์การคำนวณราคากลางงานรื้อถอนสิ่งติดตั้งอีกด้วย
- 2) กระทรวงพลังงานวิเคราะห์ข้อมูลพื้นฐานที่มีความสำคัญและปัจจัยที่เกี่ยวข้องเพื่อทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาวที่ส่งผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้า จากระยะยาว Disruptive Technology เช่น แสงอาทิตย์บนหลังคา ยานยนต์ไฟฟ้า และรถไฟฟ้าความเร็วสูง โดยจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ค่าพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak Model) และสรุปผลการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาวของประเทศแล้ว นอกจากนี้ ยังได้จัดทำแผนขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยาของประเทศไทย ระยะปานกลาง (พ.ศ.2565 - 2574) แล้วเสร็จ โดยมีการกำหนดเป้าหมาย (Milestone) และแนวทางส่งเสริมให้เกิดการดำเนินกิจกรรมด้านสมรรถกิริยาเชิงพาณิชย์อย่างเป็นรูปธรรม และเพิ่มประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้าให้สามารถรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้นในอนาคต
  - 3) โครงการการพัฒนาปิโตรเคมีระยะที่ 4 ดำเนินการระหว่างปี พ.ศ. 2562 – 2564 โดยเป็นส่วนหนึ่งในประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน Big Rock โดยได้จัดทำรายงานผลการศึกษามาตรการส่งเสริมอุตสาหกรรมแปรรูปพลาสติกและเคมีภัณฑ์ที่มีมูลค่าสูงขึ้นและรองรับอุตสาหกรรมเป้าหมายของประเทศแล้วเสร็จ และอยู่ระหว่างนำร่างแนวทางมาตรการหารือในรายละเอียดเพิ่มเติมร่วมกับสำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนและกลุ่มผู้ประกอบการเอกชนเพื่อขับเคลื่อนให้เกิดผลเชิงรูปธรรมต่อไป
  - 4) โครงการการก่อสร้าง LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จ.ระยอง ดำเนินการระหว่างตั้งแต่ปี พ.ศ. 2560-2565 สามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2565 รองรับ LNG ได้ในปริมาณ 7.5 ล้านตัน/ปี โดยโครงการดังกล่าวมีส่วนสำคัญในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อสนับสนุนการเป็น Regional LNG Hub ของประเทศไทย

## 2.2.2 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล ราคา สร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ

### (1.1) เป้าหมาย

| เป้าหมาย                                                                            | ผลสำเร็จของตัวชี้วัด                                                                              | ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ (ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย) |
|-------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| ประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพและต้นทุนที่แท้จริง | 1. ร้อยละ 100                                                                                     | ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100                   |
| อุตสาหกรรมพลังงานเป็นไปตามมาตรฐานสากล มีการกำกับและมีประสิทธิภาพ                    | 2. ร้อยละ 100<br>3. ร้อยละ 100<br>4. ร้อยละ 100<br>5. ร้อยละ 100<br>6. ร้อยละ 100<br>7. ร้อยละ 33 | ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 88                    |
| <b>รวม</b>                                                                          | <b>เฉลี่ย 7 ตัวชี้วัด</b>                                                                         | <b>● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 94</b>             |

### (1.2) ค่าเป้าหมาย

| เป้าหมาย                                                                            | ตัวชี้วัด                                                                         | ค่าเป้าหมาย |                                                                  |                                                                                   |                                                              |      |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|------|
|                                                                                     |                                                                                   | 2561        | 2562                                                             | 2563                                                                              | 2564                                                         | 2565 |
| ประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพและต้นทุนที่แท้จริง | 1. การทบทวนโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง LPG ก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้าให้เป็นปัจจุบัน | -           | -                                                                | เสนอ กบง.                                                                         | -                                                            | -    |
|                                                                                     | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                         | -           | กบง. เห็นชอบหลักเกณฑ์การคำนวณราคา ณ โรงกลั่น น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว | กบง. เห็นชอบการปรับปรุงโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ได้แก่ หลักเกณฑ์การกำหนดราคา | - กพช. เห็นชอบโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ สำหรับการส่งเสริมการ | -    |

| เป้าหมาย                                                                             | ตัวชี้วัด                                             | ค่าเป้าหมาย |      |                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                          |          |
|--------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------------|------|------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
|                                                                                      |                                                       | 2561        | 2562 | 2563                               | 2564                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 2565     |
|                                                                                      |                                                       |             |      | ณ โรงกลั่น<br>ค่าการตลาด<br>น้ำมัน | แข่งขันใน<br>กิจการก๊าซ<br>ธรรมชาติ<br>ระยะที่ 2<br><br>- กพช. มีมติ<br>เมื่อเมษายน<br>2564<br>เห็นชอบ<br>นโยบาย<br>การกำหนด<br>โครงสร้าง<br>อัตราค่าไฟฟ้า<br>ของประเทศ<br>ไทย ปี 2564<br>ถึง 2568<br>และกรอบ<br>แนวทาง<br>การจัดทำ<br>โครงสร้าง<br>อัตราค่าไฟฟ้า<br>ปี 2564 ถึง<br>2568 |          |
| อุตสาหกรรม<br>พลังงานเป็นไป<br>ตามมาตรฐาน<br>สากล มีการ<br>กำกับและมี<br>ประสิทธิภาพ | 2. จำนวนสถานบริการน้ำมัน<br>เชื้อเพลิงมีมาตรฐาน (ราย) | -           | -    | -                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                          |          |
|                                                                                      | - ด้านคุณภาพ                                          |             |      |                                    | -2,480                                                                                                                                                                                                                                                                                   | - 2,480  |
|                                                                                      | - ด้านความปลอดภัย                                     |             |      |                                    | -46,382                                                                                                                                                                                                                                                                                  | -46,382  |
|                                                                                      | - ด้านการสำรอง                                        |             |      |                                    | -17,716                                                                                                                                                                                                                                                                                  | - 17,716 |
|                                                                                      | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                             | -           | -    | -                                  | - 2,483                                                                                                                                                                                                                                                                                  | -1,821   |
|                                                                                      |                                                       |             |      |                                    | - 46,385                                                                                                                                                                                                                                                                                 | -45,737  |
|                                                                                      |                                                       |             |      |                                    | - 17,723                                                                                                                                                                                                                                                                                 | -20,039  |

| เป้าหมาย | ตัวชี้วัด                                                                                                              | ค่าเป้าหมาย |                                                                                                          |                                                                                                             |                                                         |      |
|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|------|
|          |                                                                                                                        | 2561        | 2562                                                                                                     | 2563                                                                                                        | 2564                                                    | 2565 |
|          | 3. การกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมัน                                                                                         | -           | ประกาศกำหนดลักษณะคุณภาพฯ ปี 10                                                                           | ทุกสถานีบริการน้ำมันมี ปี 10                                                                                | -                                                       | -    |
|          | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                                                              | -           | -                                                                                                        | - กำหนดทุกสถานีบริการน้ำมันมี ปี 10 เมื่อ มีนาคม 2563<br>- ประกาศกำหนดลักษณะคุณภาพฯ ปี 10 เมื่อ ตุลาคม 2563 | -                                                       | -    |
|          | 4. การบริหารจัดการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO) มีโครงสร้างการบริหารและการกำกับที่เป็นไปอย่างโปร่งใส มีอิสระ มีประสิทธิภาพ | -           | - จัดทำร่างหลักเกณฑ์การกำกับผู้รับใบอนุญาตระบบท่อก๊าซธรรมชาติ<br>- รับฟังความเห็นต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย | ประกาศใช้หลักเกณฑ์การกำกับผู้รับใบอนุญาตระบบท่อก๊าซธรรมชาติ                                                 | -                                                       | -    |
|          | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                                                              | -           | จัดทำร่างและรับฟังความเห็นแล้วเสร็จ                                                                      | ประกาศ กกพ.21 สิงหาคม 2563 กำหนดหลักเกณฑ์การกำกับดูแล                                                       | มติ กพช. 1 เมษายน 2564 ให้ ปตท. แยกกิจการระบบท่อส่งก๊าซ | -    |

| เป้าหมาย | ตัวชี้วัด                                                                       | ค่าเป้าหมาย                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                    |                                                                                                                                          |      |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|
|          |                                                                                 | 2561                                                                                                         | 2562                                                                                                                                                                                                                                 | 2563                                                                                                                               | 2564                                                                                                                                     | 2565 |
|          |                                                                                 |                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                      | ผู้บริหารระบบ<br>ส่งและศูนย์<br>ควบคุมการส่ง<br>ก๊าซธรรมชาติ<br>Transmission<br>System<br>Operator<br>Regulatory<br>Framework      | ธรรมชาติ<br>และจัดตั้ง<br>TSO เป็น<br>นิติบุคคลให้<br>แล้วเสร็จ<br>ภายใน 15<br>เดือน หลังได้<br>ข้อยุติกรณีมี<br>ข้อโต้แย้งทาง<br>กฎหมาย |      |
|          | 5. การทดสอบระบบ Third<br>Party Access (TPA) ทั้ง<br>LNG Terminal และระบบ<br>ท่อ | -                                                                                                            | เสนอ<br>หลักเกณฑ์ต่อ<br>กพข.                                                                                                                                                                                                         | ทดสอบนำเข้า<br>แบบ spot                                                                                                            | -                                                                                                                                        | -    |
|          | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                       | กพข. เห็นชอบ<br>การเตรียมการ<br>สำหรับการเป็น<br>ผู้จัดหา LNG<br>รายใหม่ของ<br>กฟผ. เมื่อ<br>กรกฎาคม<br>2661 | กบง. มีมติเมื่อ<br>ตุลาคม 2565<br>เห็นชอบ<br>แนวทางการ<br>ทดลองนำเข้า<br>LNG แบบ<br>Spot กฟผ.<br>โดยให้ กฟผ.<br>ทดลองนำเข้า<br>LNG แบบ<br>Spot จำนวน<br>2 ลำเรือ ลำ<br>เรือที่ 1 นำเข้า<br>ในเดือน<br>ธันวาคม 2562<br>และลำเรือที่ 2 | กบง. มีมติ<br>รับทราบผล<br>การทดสอบ<br>นำเข้า LNG<br>แบบ Spot<br>ของการไฟฟ้า<br>ฝ่ายผลิตแห่ง<br>ประเทศไทย<br>เมื่อมิถุนายน<br>2563 | -                                                                                                                                        | -    |

| เป้าหมาย | ตัวชี้วัด                                                                                | ค่าเป้าหมาย |                              |                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                      |      |
|----------|------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|
|          |                                                                                          | 2561        | 2562                         | 2563                                                                                              | 2564                                                                                                                                                                                                                                                 | 2565 |
|          |                                                                                          |             | นำเข้าในเดือน<br>เมษายน 2563 |                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                      |      |
|          | 6. แผนใช้งาน National Energy Trading Platform ที่พัฒนา<br>ร่วมกัน 3 การไฟฟ้า             | -           | ทดสอบ NETP                   | -                                                                                                 | จัดตั้ง<br>Consortium<br>NETP ร่วมกัน<br>ของทั้ง 3<br>การไฟฟ้า                                                                                                                                                                                       | -    |
|          | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                                | -           | -                            | -                                                                                                 | จัดตั้ง<br>คณะทำงาน<br>3 การไฟฟ้า<br>ดำเนินงาน<br>จัดทำ<br>Roadmap<br>การพัฒนา<br>NETP<br>แล้วเสร็จ                                                                                                                                                  | -    |
|          | 7. ศูนย์บริการแบบเบ็ดเสร็จ<br>(One Stop Service)<br>สำหรับกระบวนการขอ<br>อนุญาตผลิตไฟฟ้า | -           | -                            | สำนักงาน<br>กกพ.<br>ดำเนินการ<br>อนุมัติอนุญาต<br>แบบครบวงจร                                      | -                                                                                                                                                                                                                                                    | -    |
|          | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                                | -           | -                            | ลดขั้นตอนและ<br>ระยะเวลาใน<br>กระบวนการ<br>อนุมัติอนุญาต<br>การประกอบ<br>กิจการไฟฟ้า<br>แล้วเสร็จ | อยู่ระหว่างกำหนดมาตรฐาน<br>แนวทางปฏิบัติงานและระบบ<br>KPI ติดตามประเมินผลการ<br>ตรวจประเมิน รฟพ. ก่อนและ<br>หลัง (COD) และมีมาตรฐาน<br>แนวทางปฏิบัติงานและระบบ<br>KPI ติดตามประเมินผลกฟน.<br>กฟภ. ในการอำนวยความสะดวก<br>สะดวกในการเชื่อมต่อโครงข่าย |      |

| เป้าหมาย | ตัวชี้วัด | ค่าเป้าหมาย |      |      |                                                                                       |      |
|----------|-----------|-------------|------|------|---------------------------------------------------------------------------------------|------|
|          |           | 2561        | 2562 | 2563 | 2564                                                                                  | 2565 |
|          |           |             |      |      | ไฟฟ้าหรือจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของผู้รับบริการที่ได้รับการอนุญาตจากสำนักงาน กกพ |      |

### ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล ราคา สร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ บรรลุเป้าหมายตามตัวชี้วัดรวมร้อยละ 94 จากค่าเฉลี่ย 7 ตัวชี้วัด ใน 2 เป้าหมาย ได้แก่

- 1) เป้าหมายประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพและต้นทุนที่แท้จริง ประกอบด้วย 1 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จร้อยละ 100 โดยมีการปรับปรุงโครงสร้างราคาน้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้าสำเร็จ ได้แก่ ปรับปรุงโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ปรับปรุง หลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่น ค่าการตลาดน้ำมัน และน้ำมันดีเซลมาตรฐาน ปี 10 และนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 - 2568
- 2) เป้าหมายอุตสาหกรรมพลังงานเป็นไปตามมาตรฐานสากล มีการกำกับและมีประสิทธิภาพ ประกอบด้วย 6 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จของเป้าหมายภาพรวมร้อยละ 88 จากการกำกับคุณภาพ ความปลอดภัย และปริมาณสำรองของสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงได้เป็นไปตามมาตรฐาน การกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันปี 10 ให้เป็นดีเซลมาตรฐาน การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติโดยกำหนดหลักเกณฑ์ Third-Party Access (TPA) และ Transmission System Operator (TSO) และการทดสอบระบบดังกล่าวโดยการนำเข้า LNG แบบ Spot ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในฐานะ New Shipper ด้านไฟฟ้า มีการดำเนินงานตามแผนใช้งาน National Energy Trading Platform แล้วเสร็จ และได้ลดขั้นตอนและระยะเวลาในกระบวนการอนุมัติอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าเพื่อทำหน้าที่ศูนย์บริการแบบเบ็ดเสร็จ (One Stop Service) สำหรับกระบวนการขออนุญาตผลิตไฟฟ้าโดยสำนักงาน กกพ.

#### (1.3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

- 1) การกำหนดนโยบายและโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย
- 2) โครงการศึกษาสถานะการแข่งขันในตลาดค้าปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

3) โครงการส่งเสริมและสนับสนุนการพัฒนาระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ

**ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน**

- 1) กระทรวงพลังงานได้ทบทวนและเสนอการกำหนดนโยบายและโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยให้เหมาะสม โดย เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 กพข. เห็นชอบนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 – 2568 ที่สามารถรองรับการเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่เกิดจากการ Disrupt ของเทคโนโลยี ซึ่งจะช่วยให้มีอัตราค่าไฟฟ้าสะท้อนต้นทุนการจัดหาไฟฟ้าและมีความเป็นธรรมให้กับทั้งผู้ให้บริการไฟฟ้าและผู้ใช้ไฟฟ้า รวมทั้งส่งผลต่อการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานของหน่วยงานการไฟฟ้า และ กพข. ยังได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการในการใช้หรือการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) สำหรับโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงานไฟฟ้า หรือ ERC Sandbox
- 2) โครงการศึกษาสถานะการแข่งขันในตลาดค้าปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลว ได้ประเมินสถานะการแข่งขันในธุรกิจนี้ของประเทศไทย และจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย เป้าหมาย และมาตรการ ในการเพิ่มระดับการแข่งขันในธุรกิจน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลว บนหลักการ 4 ประการคือ (1) ราคาขายปลีกมีความเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ประกอบการ (2) ส่งเสริมให้เกิดตลาดค้าปลีกที่มีการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม (3) จัดหาได้อย่างเพียงพอและไม่ขาดแคลน (4) มีมาตรฐานคุณภาพและความปลอดภัยภายใต้การกำกับดูแลของภาครัฐ
- 3) โครงการส่งเสริมและสนับสนุนการพัฒนาระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ ดำเนินการติดตามการก่อสร้างท่อน้ำมันสายเหนือและสายอีสาน เพื่อให้ประชาชนได้ใช้พลังงานที่มีคุณภาพและปลอดภัย รองรับขยายตัวด้านการใช้น้ำมันของภูมิภาคดังกล่าว ลดความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงในการขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุจากการขนส่งน้ำมันทางถนนรวมถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมด้วย โดยปี พ.ศ. 2565 ระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อทั้ง 2 โครงการ มีการดำเนินการแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการแล้ว ได้แก่ สายเหนือ (บางปะอิน – กำแพงเพชร – พิจิตร – ลำปาง) ระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ มีความยาวรวม 575 กิโลเมตร และ สายอีสาน (สระบุรี – ขอนแก่น) ระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ มีความยาวรวม 340 กิโลเมตร

## 2.2.3 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน

### (1.1) เป้าหมาย

| เป้าหมาย                                               | ผลสำเร็จของตัวชี้วัด                                                                                                                 | ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์<br>(ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย) |
|--------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| ประชาชนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ                    | 1. ร้อยละ 93<br>(ผลสำเร็จ 7.97 จากเป้าหมายที่ค่าต้องต่ำกว่า 7.40 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท ต่างจากค่าเป้าหมายอยู่ร้อยละ 7) | ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 93                       |
| มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น | 2. ร้อยละ 91<br>(ต.ค. 2564 – ก.ย. 2565 ผลต่างจากค่าเป้าหมาย ร้อยละ 9)                                                                | ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 91                       |
| ยกระดับรายได้ประชาชน มีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น           | 3. ร้อยละ 67<br>(ดำเนินการได้แล้วเสร็จ 2 ประเด็น จาก 3 ประเด็น)                                                                      | ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 67                       |
| รวม                                                    | เฉลี่ย 3 ตัวชี้วัด                                                                                                                   | ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 84                       |

### (1.2) ค่าเป้าหมาย

| เป้าหมาย                                               | ตัวชี้วัด                                                                                     | ค่าเป้าหมาย |      |      |      |      |
|--------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------|------|------|------|
|                                                        |                                                                                               | 2561        | 2562 | 2563 | 2564 | 2565 |
| ประชาชนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ                    | 1. ค่าความเข้มข้นของการใช้พลังงาน -Energy Intensity: EI (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท) | -           | -    | 7.59 | 7.50 | 7.40 |
|                                                        | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                                     | 7.58        | 7.96 | 7.79 | 7.05 | 7.97 |
| มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น | 2. สัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิต                                 | -           | -    | 16   | 17   | 18   |

| เป้าหมาย                                             | ตัวชี้วัด                                                                             | ค่าเป้าหมาย |                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                               |       |
|------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|
|                                                      |                                                                                       | 2561        | 2562                                                                                                                                                                                                                                           | 2563                                                                                                                                                                                                                                                                 | 2564                                                                                                                                                                                          | 2565  |
|                                                      | ไฟฟ้า ความร้อน และ<br>เชื้อเพลิงชีวภาพ<br>(ร้อยละของการใช้พลังงาน<br>ขั้นสุดท้าย)     |             |                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                               |       |
|                                                      | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                             | 15.15       | 16.42                                                                                                                                                                                                                                          | 16.19                                                                                                                                                                                                                                                                | 15.4                                                                                                                                                                                          | 13.64 |
| ยกระดับรายได้<br>ประชาชน มีความ<br>เป็นอยู่ที่ดีขึ้น | 3. ความสำเร็จของการส่งเสริม<br>โรงไฟฟ้าชุมชน แบบขาย<br>ไฟฟ้าเข้าระบบ<br>(โมเดล 1 - 2) | -           | เสนอ กพข.                                                                                                                                                                                                                                      | ได้พื้นที่เข้า<br>ร่วมไม่น้อย<br>กว่า 1 แห่ง                                                                                                                                                                                                                         | เกิดโรงไฟฟ้า<br>ชุมชน                                                                                                                                                                         | -     |
|                                                      | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                             | -           | กพข.<br>เห็นชอบ<br>กรอบ<br>นโยบาย<br>โรงไฟฟ้า<br>ชุมชนเพื่อ<br>เศรษฐกิจ<br>ฐานราก เมื่อ<br>กันยายน<br>2562 และ<br>เห็นชอบ<br>หลักการรับ<br>ซื้อไฟฟ้าจาก<br>พลังงาน<br>หมุนเวียนใน<br>รูปแบบ<br>Feed-in<br>Tariff (FiT)<br>เมื่อธันวาคม<br>2562 | กพข.<br>เห็นชอบให้<br>ปรับปรุง<br>หลักการ<br>และ<br>รายละเอียด<br>ของ<br>โครงการ<br>และ<br>เห็นชอบ<br>กรอบ<br>หลักการ<br>และเงื่อนไข<br>การเปิดรับ<br>ซื้อไฟฟ้า<br>จากพลังงาน<br>หมุนเวียน<br>ในรูปแบบ<br>Feed-in<br>Tariff (FiT)<br>(ใหม่) เมื่อ<br>ธันวาคม<br>2563 | สำนักงาน<br>กกพ.<br>ประกาศรับ<br>สมัครและมี<br>ผู้ได้รับการ<br>คัดเลือกเข้า<br>ร่วมโครงการ<br>โรงไฟฟ้า<br>ชุมชนเพื่อ<br>เศรษฐกิจ<br>ฐานราก<br>(โครงการนำ<br>ร่อง) จำนวน<br>ทั้งสิ้น 43<br>ราย | -     |

## ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน บรรลุเป้าหมายตามตัวชี้วัด เฉลี่ยภาพรวม ร้อยละ 84 จาก 3 ตัวชี้วัด ใน 3 เป้าหมาย ได้แก่

- 1) เป้าหมายประชาชนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ประกอบด้วย 1 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จร้อยละ 93 โดยค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 7.97 จากเป้าหมายที่ค่าต้องต่ำกว่า 7.40 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท ต่างจากค่าเป้าหมายอยู่ร้อยละ 7 เนื่องจากในช่วงปี พ.ศ. 2563 – 2565 แม้การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจะลดลงจากสถานการณ์โควิด 19 แต่ภาวะการชะลอตัวทางเศรษฐกิจและภาคท่องเที่ยวที่ยังไม่ฟื้นตัวเต็มที่ทำให้ GDP ของประเทศไทยลดลงในระดับติดลบ คือ ร้อยละ - 6.1 ในปี พ.ศ. 2563 และร้อยละ 2.5 – 3.5 ในปี พ.ศ. 2564-2565 ทำให้ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานลดลงด้วย
- 2) เป้าหมายมีส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น ประกอบด้วย 1 ตัวชี้วัด มีสัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 13.64 จากเป้าหมายร้อยละ 15 ต่างจากค่าเป้าหมาย ร้อยละ 9 คิดเป็นผลสำเร็จร้อยละ 91 เนื่องจากการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจะลดลงจากสถานการณ์โควิด 19 และการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ ได้แก่ B100 และเอทานอลลดลง จากราคาที่ปรับตัวสูงขึ้น ทำให้มีการลดสัดส่วนการผสม B100 ในน้ำมันดีเซลเกรดมาตรฐานจากร้อยละ 10 เป็นต่ำกว่าร้อยละ 5 อีกปัจจัยหนึ่งได้แก่ ส่วนต่างของราคาแก๊สโซฮอล์ที่มีสัดส่วนเอทานอลสูง (E85 และ E20) ค่อนข้างใกล้เคียงกับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ที่มีสัดส่วนเอทานอลต่ำกว่า จึงจูงใจให้ผู้บริโภคเลือกใช้ E10 ทดแทน
- 3) เป้าหมายยกระดับรายได้ประชาชน ความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น ประกอบด้วย 1 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จร้อยละ 67 โดยการขับเคลื่อนโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานรากดำเนินการล่าช้ากว่าแผน โดย สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรับสมัครและมีผู้ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) จำนวนทั้งสิ้น 43 ราย แต่ชะลอขั้นตอนการลงนามในสัญญาเนื่องจากอยู่ในขั้นตอนตรวจสอบตามกฎหมายของสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (ปปช.) ในกรณีการร้องเรียนให้ตรวจสอบขั้นตอนการคัดเลือกผู้ชนะ

### (1.3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

- 1) โครงการพัฒนาข้อเสนอเชิงนโยบายเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคารควบคุมภาครัฐตามเกณฑ์มาตรฐาน BEC
- 2) โครงการส่งเสริมอุตสาหกรรมการผลิตระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่ และพัฒนาสถานีประจุแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า
- 3) โครงการต้นแบบระบบติดตามการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก
- 4) โครงการเพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารจัดการและจัดการพลังงานครบวงจรในชุมชนระดับตำบลและเครือข่ายพลังงานชุมชน

## ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

- 1) แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานได้กำหนดมาตรการกำหนดมาตรฐานการใช้พลังงานในอาคารก่อสร้างใหม่และอาคารดัดแปลง ที่มุ่งเน้นการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน หรือ Building Energy Code (BEC) เพื่อส่งเสริมการสร้างอาคารประหยัดพลังงาน กระทรวงพลังงานจึงได้จัดทำโครงการด้าน BEC อย่างต่อเนื่อง ได้แก่ การจัดทำแผนปฏิบัติการเพื่อเตรียมความพร้อม BEC การสนับสนุนเงินลงทุนเพื่อปรับปรุงอาคารให้ได้มาตรฐานดีกว่า BEC และพัฒนาข้อเสนอเชิงนโยบายจากการคัดเลือกอาคารภาครัฐเข้าร่วมพัฒนาหลักสูตรผู้ช่วยผู้ตรวจประเมินค่าอนุรักษ์พลังงาน โดยคณะทำงานพัฒนาจัดทำแผน และกำหนดการฝึกอบรมหลักสูตรผู้ช่วยผู้ตรวจประเมินค่าอนุรักษ์พลังงาน
- 2) กระทรวงพลังงานได้ศึกษาโอกาสและความเป็นไปได้ในการส่งเสริมอุตสาหกรรมการผลิตระบบการกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่ โดยจัดทำเป้าหมายการพัฒนาและแผนปฏิบัติการการส่งเสริมอุตสาหกรรมระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่แล้วเสร็จ เพื่อเป็นทิศทางที่ชัดเจนแก่ภาคอุตสาหกรรม รวมถึงได้กำหนดเป้าหมายและกรอบแนวทางในการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า โดยมีแผนการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องต่อเป้าหมายการส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศแล้ว
- 3) กระทรวงพลังงานขับเคลื่อนนโยบายโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานรากมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2562 เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่มีวัตถุดิบจากท้องถิ่น โดยกำหนดหลักเกณฑ์ด้านผลประโยชน์กลับคืนสู่ชุมชนอย่างเป็นรูปธรรม โดยมีโรงไฟฟ้าชุมชนผ่านการคัดเลือกโครงการนำร่อง 150 เมกะวัตต์ รวม 43 ราย และได้เตรียมความพร้อมระบบติดตามการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ซึ่งสามารถแสดงผลข้อมูลในรูปแบบรายงานพร้อมข้อมูลสนับสนุนการตัดสินใจของผู้บริหาร
- 4) โครงการเพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารจัดการพลังงานครบวงจรในชุมชนระดับตำบลและเครือข่ายพลังงานชุมชนได้ดำเนินงานมาเป็นปีที่ 16 ติดต่อกัน เพื่อเสริมสร้างศักยภาพและเตรียมความพร้อมให้กับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและชุมชนสำหรับการบริหารจัดการการผลิตพลังงานอย่างมีส่วนร่วมผ่านการจัดทำแผนพลังงานชุมชนและการส่งเสริมอุปกรณ์ส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานเพื่อสร้างรายได้ ปัจจุบันมีอปท.ที่เข้าร่วมโครงการกว่า 2,300 อปท. มีเป้าหมายรายปีในการลดการใช้พลังงานได้ไม่น้อยกว่า 0.6 Ktoe และเพิ่มรายได้จากการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชนอย่างน้อย 6 ล้านบาทต่อปี

## 2.2.4 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใส เป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาล ให้สังคม เชื่อถือ

### (1.1) เป้าหมาย

| เป้าหมาย                                      | ผลสำเร็จของตัวชี้วัด                                                                                           | ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์<br>(ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย) |
|-----------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| กระทรวงพลังงานเป็นองค์กร<br>สมรรถนะสูง        | 1. ร้อยละ 80<br>(ปรับปรุงองค์กรได้ 4 ขั้นตอน<br>จากแผน 5 ขั้นตอน)<br>2. ร้อยละ 100                             | ● บรรลุค่าเป้าหมาย<br>ร้อยละ 90                    |
| ศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศ<br>ที่น่าเชื่อถือ | 3. ร้อยละ 83<br>(พัฒนาระบบงานดิจิทัลแล้วเสร็จ<br>4 ประเด็น อยู่ระหว่างดำเนินการ<br>2 ประเด็น จากแผน 5 ขั้นตอน) | ● บรรลุค่าเป้าหมาย<br>ร้อยละ 83                    |
| กระทรวงพลังงานบริหารงาน<br>ตามหลักธรรมาภิบาล  | 4. ร้อยละ 50<br>5. ร้อยละ 100                                                                                  | ● บรรลุค่าเป้าหมาย<br>ร้อยละ 75                    |
| <b>รวม</b>                                    | <b>เฉลี่ย 5 ตัวชี้วัด</b>                                                                                      | <b>● บรรลุค่าเป้าหมาย<br/>ร้อยละ 83</b>            |

### (1.2) ค่าเป้าหมาย

| เป้าหมาย                                       | ตัวชี้วัด                                                                   | ค่าเป้าหมาย |                                                                                             |                                                                                    |                                            |                                                         |
|------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------|
|                                                |                                                                             | 2561        | 2562                                                                                        | 2563                                                                               | 2564                                       | 2565                                                    |
| กระทรวง<br>พลังงานเป็น<br>องค์กร<br>สมรรถนะสูง | 1. ความสำเร็จ<br>ของการปรับปรุง<br>องค์กรให้รองรับ<br>กับการ<br>เปลี่ยนแปลง | -           | 1.1 มี Code<br>of Conduct<br>ของกระทรวง<br>พลังงาน<br>1.2 จัดตั้งกอง<br>ภายใน<br>บริหาร PSC | 1.3 ศึกษา<br>แนวทาง<br>การบริหาร<br>จัดการด้าน<br>ปิโตรเลียม<br>ภายใต้ระบบ<br>ใหม่ | 1.4 ดำเนิน<br>การตาม<br>แนวทาง<br>ที่ศึกษา | 1.5 เกิดกอง<br>บริหาร<br>สัญญา PSC<br>ที่เป็น<br>ทางการ |

| เป้าหมาย | ตัวชี้วัด                                                                    | ค่าเป้าหมาย |                                                                                                                         |                                                                                                                                   |                                                                                                    |                                                                  |
|----------|------------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|
|          |                                                                              | 2561        | 2562                                                                                                                    | 2563                                                                                                                              | 2564                                                                                               | 2565                                                             |
|          | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                    | -           | 1.1 รว.พณ. ให้ความเห็นชอบ CoC และหน่วยงานนำไปปฏิบัติแล้วเมื่อ ตุลาคม 2562<br>1.2 ชธ. ตั้ง กองบริหาร สัญญา PSC ภายในแล้ว | 1.3 ศึกษาการปรับโครงสร้างองค์กรเพื่อรองรับการดำเนินงานภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต-PSC และระบบจ้างบริการ-SC แล้วเสร็จ ตุลาคม 2564 | 1.4 ปพณ. เห็นชอบกติกา CoC ระหว่างหน่วยนโยบาย-กำกับ-ปฏิบัติในการดำเนินงานแล้ว เมื่อ 22 กรกฎาคม 2564 | 1.5 ทดลองดำเนินงานและประเมินผลการดำเนินงานของ กอง PSC ภายใน 2565 |
|          | 2. ความสำเร็จของการมีโครงสร้างอัตรากำลังและแผนสืบทอดตำแหน่งของกระทรวงพลังงาน | -           | 2.1 ได้รับการจัดสรรอัตรากำลังเพิ่มขึ้น                                                                                  | 2.2 จัดทำแนวทางการสืบทอดตำแหน่ง Executive Successors<br>2.3 จัดทำ IDP รายบุคคลของคนกำลังคนคุณภาพ                                  | -                                                                                                  | -                                                                |
|          | ผลตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัด                                                    | -           | 2.1 ได้รับการจัดสรรอัตรากำลังพนักงานส่วนภูมิภาคเพิ่มเติม                                                                | 2.2 จัดทำแผน Executive Successors แล้วเสร็จ<br>2.3 จัดทำ                                                                          | -                                                                                                  | -                                                                |

| เป้าหมาย                                                 | ตัวชี้วัด                                                      | ค่าเป้าหมาย                                                                                                                                      |                                                                  |                                                                                                                                                   |                                                               |                                                                                                                                                                                                                     |
|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                          |                                                                | 2561                                                                                                                                             | 2562                                                             | 2563                                                                                                                                              | 2564                                                          | 2565                                                                                                                                                                                                                |
|                                                          |                                                                |                                                                                                                                                  |                                                                  | IDP<br>รายบุคคล<br>แล้วเสร็จ                                                                                                                      |                                                               |                                                                                                                                                                                                                     |
| ศูนย์ข้อมูล<br>พลังงานของ<br>ประเทศที่<br>น่าเชื่อถือ    | 3. ความสำเร็จ<br>ของการเกิด<br>ระบบงานดิจิทัล                  | 3.1 ปรับ<br>ปรุงระบบฐาน<br>ข้อมูล                                                                                                                | 3.2 มีแผน<br>แม่บท ICT                                           | 3.3 มีแผน<br>Data<br>Governance<br>3.4 ระบบ<br>การทำงาน<br>เป็นดิจิทัล                                                                            | 3.5 เกิด<br>Ministry of<br>Energy Data<br>Operation<br>Center | 3.6 เกิด<br>ศูนย์พลังงาน<br>แห่งชาติ                                                                                                                                                                                |
|                                                          | ผลตามค่า<br>เป้าหมายตัวชี้วัด                                  | 3.1 ดำเนินการปรับปรุง<br>ระบบฐานข้อมูล<br>3.4 พัฒนาปรับปรุง<br>ระบบการบริหารงาน<br>และการบริการแบบดิจิทัล เช่น ระบบลา ระบบ<br>สารบรรณ ระบบลงเวลา |                                                                  | 3.5 ไม่ได้ได้รับการจัดสรร<br>งบประมาณเพื่อพัฒนา<br>โครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล<br>แต่มีการจัดหาทดแทน<br>อุปกรณ์บางส่วนเพื่อ<br>บำรุงรักษา Data Center |                                                               | 3.2 อยู่ระหว่างจัดทำแผน<br>ปฏิบัติการ Data<br>Governance<br>3.3 จัดทำแผนปฏิบัติ<br>ราชการด้านดิจิทัล 2565-<br>2569 แล้วเสร็จ<br>3.6 เกิดศูนย์พลังงาน<br>แห่งชาติในลักษณะกอง<br>ภายในสำนักงานนโยบาย<br>และแผนพลังงาน |
| กระทรวง<br>พลังงาน<br>บริหารงานตาม<br>หลักธรรมาภิ<br>บาล | 4. ความสำเร็จ<br>ของการส่งเสริม<br>การมีส่วนร่วม<br>ของประชาชน | -                                                                                                                                                | 4.1 จัดทำ<br>หลักเกณฑ์<br>คณะ<br>กรรมการของ<br>ภาค<br>ประชาสังคม | 4.2 มีคณะ<br>กรรมการภาค<br>ประชาสังคม                                                                                                             | -                                                             | -                                                                                                                                                                                                                   |
|                                                          |                                                                | -                                                                                                                                                | 4.1 จัดทำ<br>หลักเกณฑ์<br>แล้วเสร็จ                              | 4.2 มีคำสั่ง<br>แต่งตั้งคณะ<br>กรรมการสรร                                                                                                         | -                                                             | 4.2 กรรมการ<br>สรรหาฯ มีมติ<br>เมื่อ พ.ค.2565                                                                                                                                                                       |

| เป้าหมาย | ตัวชี้วัด                                        | ค่าเป้าหมาย                                                                                                |                                                                     |                                                                    |                                                                    |                                                                                                                                                                                                       |
|----------|--------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|          |                                                  | 2561                                                                                                       | 2562                                                                | 2563                                                               | 2564                                                               | 2565                                                                                                                                                                                                  |
|          |                                                  |                                                                                                            |                                                                     | หาคณะ<br>กรรมการภาค<br>ประชาสังคม<br>เมื่อวันที่ 28<br>ตุลาคม 2563 |                                                                    | เห็นชอบ<br>รายชื่อผู้<br>สมควรเป็น<br>กรรมการภาค<br>ประชาสังคม<br>กระทรวง<br>พลังงานแล้ว<br>และนำรายชื่อ<br>เสนอ รมว.พน.<br>เพื่อลงนามใน<br>คำสั่งแต่งตั้ง<br>คณะ<br>กรรมการภาค<br>ประชาสังคม<br>แล้ว |
|          | 5. ความสำเร็จ<br>ของการพัฒนาสู่<br>องค์กรโปร่งใส | มีแผนป้องกัน<br>การทุจริตและ<br>ปราบปราม<br>ทุจริต<br>- ITA ดีขึ้น                                         | -มีแผนป้องกัน<br>การทุจริตและ<br>ปราบปราม<br>ทุจริต<br>- ITA ดีขึ้น | มีแผนป้องกัน<br>การทุจริตและ<br>ปราบปราม<br>ทุจริต<br>- ITA ดีขึ้น | มีแผนป้องกัน<br>การทุจริตและ<br>ปราบปราม<br>ทุจริต<br>- ITA ดีขึ้น | มีแผนป้องกัน<br>การทุจริตและ<br>ปราบปราม<br>ทุจริต<br>- ITA ดีขึ้น                                                                                                                                    |
|          | ผลตามค่า<br>เป้าหมายตัวชี้วัด                    | จัดทำแผน<br>ยุทธศาสตร์<br>การป้องกัน<br>และปราบปราม<br>การทุจริต<br>กระทรวง<br>พลังงาน (พ.ศ.<br>2560-2564) | 86.12<br>คะแนน                                                      | 88.19<br>คะแนน                                                     | 91.99<br>คะแนน                                                     | 93.28<br>คะแนน                                                                                                                                                                                        |

## ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใส เป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาล ให้สังคมเชื่อถือ บรรลุเป้าหมายตามตัวชี้วัดร้อยละ 83 จาก 5 ตัวชี้วัด ใน 3 เป้าหมาย ดังนี้

- 1) เป้าหมายกระทรวงพลังงานเป็นองค์กรสมรรถนะสูง ประกอบด้วย 2 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จร้อยละ 90 โดยปรับปรุงองค์กรให้รองรับกับการเปลี่ยนแปลงได้ตามแผนในการศึกษาและจัดตั้งกองเพื่อบริหารสัญญาสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในรูปแบบใหม่ ได้แก่ สัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract: PSC) และสัญญาจ้างบริการ (Service Contract: SC) เพิ่มเติมจากรูปแบบสัมปทาน และการจัดทำกติกา (Code of Conduct) ในการปฏิบัติงานร่วมกันระหว่างหน่วยงาน-กำกับ-ปฏิบัติ เพื่อสร้างความชัดเจนและลดความซ้ำซ้อนในการดำเนินงาน รวมถึงพัฒนาโครงสร้างอัตราค่าจ้างและแผนสืบทอดตำแหน่งของกระทรวงพลังงานโดยการจัดสรรอัตราค่าจ้างพนักงานราชการเพิ่มเติม การจัดทำ Executive Successors และ การจัดทำ Individual Development Plan (IDP) ได้แล้วเสร็จตามแผน
- 2) เป้าหมายศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศที่น่าเชื่อถือ ประกอบด้วย 1 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จร้อยละ 83 โดยการพัฒนากระบวนการดิจิทัลสามารถพัฒนาฐานข้อมูลและระบบงานบริหารและงานบริหารรูปแบบดิจิทัล รวมถึงการจัดทำแผนปฏิบัติการด้านดิจิทัล 2565-2569 แล้วเสร็จ รวมถึงได้จัดตั้งศูนย์พลังงานแห่งชาติในลักษณะกองภายในสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานและให้บริการข้อมูลพลังงานในรูปแบบสถิติและ data visualization ทางเว็บไซต์ [neic.eppo.go.th](http://neic.eppo.go.th)
- 3) เป้าหมายกระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล ประกอบด้วย 2 ตัวชี้วัด มีผลสำเร็จร้อยละ 75 โดยมีการจัดทำแผนยุทธศาสตร์การป้องกันและปราบปรามการทุจริตกระทรวงพลังงาน (พ.ศ. 2560 - 2564) แล้วเสร็จ และผลคะแนนการประเมินคุณธรรม และความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA) สูงขึ้นทุกปี

### (1.3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

- 1) โครงการเสริมสร้างธรรมาภิบาลในการติดตามและประเมินผลการปฏิบัติการของหน่วยงานภาครัฐโดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล ระยะที่ 1
- 2) โครงการพัฒนาระบบบริหารจัดการข้อมูลขนาดใหญ่ (Big Data) และระบบการวิเคราะห์ข้อมูล (Data Analytics) สำหรับศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ

## ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

กระทรวงพลังงานจัดทำระบบสารสนเทศเพื่อเสริมสร้างธรรมาภิบาลในการติดตาม ตรวจสอบ และประเมินผลการปฏิบัติการที่ช่วยลดข้อผิดพลาดในกระบวนการปฏิบัติงานของบุคลากรทั้งส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

76 จังหวัด ทำให้กระบวนการเบิกจ่ายต่าง ๆ เป็นไปอย่างระมัดระวัง มีหลักฐานชัดเจน โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ โดยระบบที่พัฒนาพร้อมใช้งานที่ [goodgov.energy.go.th](http://goodgov.energy.go.th) ผ่านการทดสอบการใช้งานร่วมกับหน่วยงานนำร่อง 6 หน่วยงานมีระบบโปรแกรมตอบกลับอัตโนมัติ (Chatbot) ให้บริการ นอกจากนี้ ยังให้ความสำคัญกับการเสนอข้อมูลด้านพลังงานที่เชื่อถือได้ ทั้งในรูปแบบที่พร้อมนำไปวิเคราะห์และรูปแบบ Dashboard ที่ง่ายต่อการเข้าใจภาคประชาชนให้ได้รับข้อมูลด้านพลังงานที่ถูกต้องไม่เกิดการบิดเบือน จึงได้จัดทำโครงการพัฒนาระบบบริหารจัดการข้อมูลขนาดใหญ่ (Big Data) และระบบการวิเคราะห์ข้อมูล (Data Analytics) สำหรับศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ ซึ่งได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าแล้ว และมีแผนเริ่มดำเนินการตั้งแต่ ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป

### 3. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานต่อแผนระดับที่ 1 และ ระดับที่ 2

แผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565) ของกระทรวงพลังงาน เป็นแผนระดับ 3 ตามนัยของมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จและสะท้อนผลสำเร็จสูงแผนระดับที่ 1 และระดับที่ 2 ได้ ดังนี้

#### 3.1 แผนระดับที่ 1 (ยุทธศาสตร์ชาติ )

##### 3.1.1 ยุทธศาสตร์ชาติหลัก: ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน

(1) เป้าหมาย ประเทศไทยมีขีดความสามารถในการแข่งขันสูงขึ้น

(2) ประเด็นยุทธศาสตร์ชาติ

หัวข้อที่ 4. โครงสร้างพื้นฐาน เชื่อมไทย เชื่อมโลก และประเด็นย่อย 4. พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเทคโนโลยีสมัยใหม่

(3) การบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-

2565) ของกระทรวงพลังงาน บรรลุเป้าหมายภาพรวมของแผนเฉลี่ยร้อยละ 81 และสะท้อนสู่ผลสำเร็จในการบรรลุเป้าหมายตัวชี้วัด IMD ที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับภารกิจกระทรวงพลังงาน สะท้อนผลสำเร็จในการขับเคลื่อนแผนงานด้านพลังงานของประเทศ 3 ตัวชี้วัด ซึ่งล้วนมีลำดับที่คงที่หรือดีขึ้น ได้แก่

(1) ความเพียงพอและมีประสิทธิภาพของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน (Energy Infrastructure) มีอันดับดีขึ้น 14 อันดับ จากอันดับที่ 33 ใน ปี 2561 ขึ้นเป็นอันดับที่ 19 ในปี 2565 สะท้อนภาพรวมของการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานที่ดีขึ้นและเป็นที่ยอมรับ (2) ราคาไฟฟ้าสำหรับลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม (Electricity costs for industrial clients) มีการรายงานข้อมูลผลการจัดอันดับครั้งแรกปี 2564 ที่อันดับ 34 จากทั้งหมด และ (3) สัดส่วนของการผลิตพลังงานจากแหล่งภายในประเทศ (Renewable energies) ค่อนข้างคงที่อยู่ระหว่างช่วงอันดับที่ 19-21 ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา และลำดับไม่เปลี่ยนแปลงเมื่อเทียบระหว่างช่วงต้นแผนและปลายแผน

## 3.2 แผนระดับที่ 2

### 3.2.1 แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ

#### (1) เป้าหมายระดับประเด็นของแผนแม่บทหลัก: แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ประเด็น

##### โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล

ผลสัมฤทธิ์ต่อเป้าหมายความสามารถในการแข่งขันด้านโครงสร้างพื้นฐานของประเทศดีขึ้น บรรลุผลตามค่าเป้าหมาย ดังนี้

| เป้าหมาย                                                  | ตัวชี้วัด                                        | ค่าเป้าหมาย ปี 2561-2565 | ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์                     |
|-----------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------------|
| ความสามารถในการแข่งขันด้านโครงสร้างพื้นฐานของประเทศดีขึ้น | อันดับความสามารถในการแข่งขันด้านโครงสร้างพื้นฐาน | อันดับที่ 45             | ปี 2565 อันดับที่ 44<br>● บรรลุค่าเป้าหมาย |

#### (2) เป้าหมายระดับประเด็นของแผนแม่บทย่อย: แผนย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน

มุ่งพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานให้มีความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม มีการกระจายชนิดของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ส่งเสริมพลังงานทดแทน และใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพรวมทั้งกำกับดูแลกลไกตลาดพลังงานให้มีการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม เพื่อสนับสนุนขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ มีเป้าหมายของแผนย่อยที่กระทรวงพลังงานเป็นเจ้าภาพ 4 เป้าหมาย มีรายละเอียดผลสัมฤทธิ์ ดังนี้

| เป้าหมาย                                         | ตัวชี้วัด                                                                                                                        | ค่าเป้าหมาย ปี 2561-2565 | ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์                                                                |
|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง          | สัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง (เฉลี่ยร้อยละ)                                                                    | ไม่เกินร้อยละ 60         | ต.ค. 2564 – ก.ย. 2565<br>ใช้ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 54<br>● บรรลุค่าเป้าหมาย<br>ร้อยละ 100 |
| 2. การใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตภายในประเทศเพิ่มขึ้น | สัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (เฉลี่ยร้อยละของพลังงานขั้นสุดท้าย) | ร้อยละ 15-18             | ต.ค. 2564 – ก.ย. 2565<br>ร้อยละ 13.64<br>● บรรลุค่าเป้าหมาย<br>ร้อยละ 91              |

| เป้าหมาย                                                                                     | ตัวชี้วัด                                                                                                                                                 | ค่าเป้าหมาย ปี 2561-2565                                          | ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์                                                                            |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 3. ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น                                                | ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท)                                                                                         | 7.4 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท                           | ต.ค. 2564 – ก.ย. 2565<br>7.97 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท<br>● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 93 |
| 4. การปรับปรุงและพัฒนาาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีระบบโครงข่ายสมาร์ทกริด | จำนวนแผนงาน และ/หรือ โครงการที่กำลังพัฒนา / โครงการนำร่อง / โครงการที่มีการใช้งานที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะ (แผนงาน/โครงการ) | พัฒนาและสาธิตนำร่องใช้งานระบบสมาร์ทกริดอย่างน้อย 8 แผนงาน/โครงการ | พัฒนาและสาธิตนำร่องใช้งานระบบสมาร์ทกริดสะสม 29 แผนงาน/โครงการ<br>● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100    |

### ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2563-2565) ของกระทรวงพลังงาน ส่งผลให้เป้าหมายของแผนแม่บทย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน จำนวน 4 เป้าหมาย บรรลุค่าเป้าหมายเฉลี่ยร้อยละ 96 ดังนี้

- 1) สัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลงน้อยกว่าร้อยละ 60 โดยช่วงเดือนตุลาคม 2564 ถึง กันยายน 2565 ใช้ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 54 บรรลุเป้าหมายตามแผน สะท้อนความสามารถในการกระจายชนิดของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน
- 2) สัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพต่ำกว่าค่าเป้าหมายเล็กน้อย โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานรายงานสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนอยู่ที่ร้อยละ 13.64 ระหว่างตุลาคม 2564 ถึง กันยายน 2565 จากเป้าหมายร้อยละ 15-18 ซึ่งภาคไฟฟ้าและภาคความร้อน ใช้พลังงานทดแทนในสัดส่วนร้อยละ 18.72 และ ร้อยละ 19.06 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพในภาคขนส่งใช้เพียงร้อยละ 6.19 เนื่องจากการลดสัดส่วนของการผสม B100 ในน้ำมันดีเซลมาตรฐานจากร้อยละ 10 เหลือต่ำกว่าร้อยละ 5 เนื่องจากราคาน้ำมันปาล์มปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก และส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินผสมเอทานอลหรือก๊าซโซฮอล์มีระดับราคาใกล้เคียงกัน ทำให้การใช้น้ำมัน E20 และ E85 ลดลง
- 3) ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานสูงกว่าค่าเป้าหมาย 7.4 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท เล็กน้อยที่ 7.97 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท สะท้อนประสิทธิภาพในการใช้พลังงานที่ต่ำกว่าแผนเล็กน้อย

เนื่องจากในช่วงปี พ.ศ. 2563 – 2565 แม้การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจะลดลงจากสถานการณ์โควิด 19 แต่ภาวะการชะลอตัวทางเศรษฐกิจและภาคท่องเที่ยวที่ยังไม่ฟื้นตัวเต็มที่ทำให้ GDP ของประเทศไทยลดลงในระดับติดลบ คือ ร้อยละ -6.1 ในปี พ.ศ. 2563 และร้อยละ 2.5 – 3.5 ในปี พ.ศ. 2564-2565 ทำให้ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานลดลงด้วย

- 4) จำนวนแผนงาน และ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา / โครงการนำร่อง / โครงการที่มีการใช้งานที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะสามารถดำเนินการได้มากกว่าค่าเป้าหมายที่กำหนดไว้ 8 แผนงาน/โครงการ โดยดำเนินการได้จริงที่ 29 แผนงาน/โครงการ

### 3.2.2 แผนการปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) และกิจกรรมปฏิรูปที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock)

กระทรวงพลังงานเป็นเจ้าภาพการขับเคลื่อนแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ประกอบด้วยประเด็นปฏิรูป 11 ประเด็น และต่อมา แผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2564 โดยปรับประเด็นในแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานเน้นการคัดเลือกประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงานที่ส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ หรือ Big Rock เพื่อสร้างความชัดเจนในการดำเนินงาน และวัดผลได้อย่างเป็นรูปธรรม โดยมีกิจกรรม Big Rock ทั้งหมด 5 ประเด็น โดยมีชื่อประเด็น ผลสัมฤทธิ์ตามเป้าหมายและตัวชี้วัดของกิจกรรมปฏิรูป และโครงการที่สนับสนุน ดังนี้

#### (1) ประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน: ศูนย์อนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จ One-Stop-Service ด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง

- เป้าหมายและตัวชี้วัดของกิจกรรมปฏิรูป: มี Milestone 3 เป้าหมายหลัก 6 เป้าหมายย่อย โดยดำเนินการแล้วเสร็จ 3 เป้าหมายย่อย คิดเป็นร้อยละ 50 ได้แก่  
 MS 1 จัดตั้งเป็น One Stop Service อย่างแท้จริง มี 3 เป้าหมายย่อย สามารถลดขั้นตอนและระยะเวลาในกระบวนการอนุมัติอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย จากการปรับปรุง Licensing Scheme กระบวนการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแล้ว การออกกฎหมายลำดับรองเพื่อการอนุญาตแบบ One-Stop-Service จำนวน 3 ฉบับ และลงนามบันทึกความตกลง (MOU) จำนวน 2 ฉบับ กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว  
 MS 2 ไม่มีเป้าหมายย่อย อยู่ระหว่างการปรับปรุงแก้ไข พ.ร.บ.การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และ/หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง มีกำหนดแล้วเสร็จเดือนธันวาคม 2565  
 MS 3 ไม่มีเป้าหมายย่อย มีระบบ KPI สำหรับการติดตามประเมินผลคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ดำเนินงานได้ตามเป้าหมายโดย กกพ. ได้รายงานความสำเร็จการดำเนินงานตามตัวชี้วัดประจำปี 2564 จำนวน 6 ตัวชี้วัดแล้ว
- โครงการที่สนับสนุน มีจำนวน 6 โครงการ ดำเนินการได้ตามแผน/แล้วเสร็จ 3 โครงการ ได้แก่ ตามแผน/แล้วเสร็จ

- การปรับปรุงอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (OSS) เพื่อลดขั้นตอนและการขออนุญาตจัดตั้งโรงไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ โดยปรับปรุง Licensing Scheme และปรับปรุงรายการเอกสารการขออนุญาต
- มีมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงาน และระบบ KPI ติดตามประเมินผลการไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในการ ในการอำนวยความสะดวกในการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าหรือจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของผู้รับบริการที่ได้รับการอนุมัติอนุญาตจากสำนักงาน กกพ.
- มีระบบ KPI สำหรับการติดตามประเมินผลคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และจัดทำร่างกฎหมาย ได้แก่ (ร่าง) ระเบียบ กกพ. เรื่องที่ตั้งโรงไฟฟ้าฯ และ (ร่าง) ระเบียบ กกพ. เรื่องมาตรฐานสิ่งแวดล้อมฯ

#### อยู่ระหว่างดำเนินการ

- การปรับแก้ไข พ.ร.บ.ประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
- สำนักงาน กกพ. ร่วมกับ กฟน./กฟภ. กำหนดมาตรฐาน แนวทางปฏิบัติงาน และติดตามประเมินผลเพื่ออำนวยความสะดวกแก่ผู้รับบริการที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงาน กกพ. ให้เชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าหรือจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล
- ปรับปรุงแก้ไขร่างพระราชกฤษฎีกากำหนดพลังงานควบคุม พ.ศ. ...

## (2) ประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน: พัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ (National Energy Information Center : NEIC)

- เป้าหมายและตัวชี้วัดของกิจกรรมปฏิรูป มี Milestone 4 เป้าหมายหลัก 6 เป้าหมายย่อย โดยดำเนินการเร็วกว่าแผน/เป็นไปตามแผน 3 เป้าหมายหลัก คิดเป็นร้อยละ 75 ได้แก่  
**MS 1** มีศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติภายใต้กระทรวงพลังงาน ได้จัดทำแผนยุทธศาสตร์และแผนปฏิบัติการแล้วเสร็จ พร้อมจัดตั้งศูนย์ฯ ภายใต้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน โดยมีเจ้าหน้าที่ไปปฏิบัติหน้าที่แล้วตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2564  
**MS 2** มีข้อมูลและสารสนเทศด้านพลังงานที่มีมาตรฐานและเป็น คาดว่าจะแล้วเสร็จหลังปี พ.ศ. 2565  
**MS 3** มีการเชื่อมโยงระบบสารสนเทศด้านพลังงาน มี 2 เป้าหมายย่อยซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จแต่อยู่ระหว่างการดำเนินการเชื่อมโยงข้อมูล โดยมีผลการศึกษาแก้ไขกฎหมายที่ทำให้เข้าถึง

และเชื่อมโยงข้อมูล และการลงนามบันทึกความร่วมมือ (MOU) ว่าด้วยการเชื่อมโยงและแลกเปลี่ยนข้อมูลพลังงาน ระหว่าง 7 หน่วยงานภายใต้สังกัดกระทรวงพลังงาน และจัดตั้งคณะทำงานการบูรณาการข้อมูลพลังงานสังกัดกระทรวงพลังงานเมื่อพฤศจิกายน 2564 เพื่อขับเคลื่อนการแลกเปลี่ยนข้อมูลภายในกระทรวงแล้ว

MS 4 มีผลการศึกษารูปแบบองค์กรและประเมินผลการดำเนินงานของศูนย์ฯ ที่อยู่ภายใต้กระทรวงพลังงาน มีการจัดทำผลการศึกษารูปแบบองค์กร แต่ยังไม่มีการประเมินผลการดำเนินงานของศูนย์ NEIC

- **โครงการที่สนับสนุน** มีจำนวน 5 โครงการ ดำเนินการได้ตามแผน/แล้วเสร็จ 4 ได้แก่
  - ตามแผน/แล้วเสร็จ
    - การจัดตั้งศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ
    - การจัดหาเจ้าหน้าที่เพื่อดำเนินการของศูนย์ (จ้างเหมาบริการ)
    - โครงการระบบบริหารจัดการข้อมูลเพื่อช่วยวิเคราะห์และแสดงผลในลักษณะ Data Visualization เพื่อรองรับการเป็นศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ
    - โครงการประชาสัมพันธ์ สร้างความรู้ความเข้าใจสำหรับการพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ
  - อยู่ระหว่างดำเนินการ
    - โครงการประเมินผลการดำเนินงานของศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ

### (3) ประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน: การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ

- **เป้าหมายและตัวชี้วัดของกิจกรรมปฏิรูป** มี Milestone 2 เป้าหมายหลัก 6 เป้าหมายย่อย โดยดำเนินการแล้วเสร็จ 2 เป้าหมายย่อย คิดเป็นร้อยละ 33 ได้แก่
 

MS 1 สามารถใช้มาตรการ ESCO สำหรับหน่วยงานภาครัฐได้จริง มี 4 เป้าหมายย่อย โดยดำเนินการแล้วเสร็จ 2 เป้าหมายย่อย คือได้จัดทำร่างระเบียบการใช้มาตรการ ESCO หน่วยงานภาครัฐและร่างสัญญาพลังงาน (Energy Performance Contract – EPC) และเอกสารประกอบสัญญาแล้วเสร็จ อยู่ระหว่างการทำหรือกับกรมบัญชีกลางและสำนักงบประมาณ เพื่อกำหนดแนวทางการปฏิบัติต่อไปแล้ว แต่เสนอหลักการและแนวทางการดำเนินงานของ

ESCO.ต่อคณะรัฐมนตรีดำเนินงานล่าช้ากว่าแผน อยู่ระหว่างหารือเพื่อกำหนดแนวทางปฏิบัติที่ชัดเจนกับของกระทรวงการคลัง ในเรื่องการจัดงบประมาณและการเข้าข่ายพระราชบัญญัติการร่วมลงทุนระหว่างรัฐและเอกชน พ.ศ. 2562

MS 2 แนวทางโครงการนำร่องบริษัทจัดการพลังงานในหน่วยงานของรัฐ คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม 2565

- **โครงการที่สนับสนุน** มีจำนวน 2 โครงการ ได้แก่

อยู่ระหว่างดำเนินการ

- ส่งเสริมการใช้มาตรการธุรกิจบริษัทจัดการพลังงาน ESCO สำหรับหน่วยงานภาครัฐ
- แนวทางนำร่องบริษัทจัดการพลังงานในหน่วยงานของรัฐ

**(4) ประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน: การพัฒนาปิโตรเคมีระยะที่ 4 เพื่อการเปลี่ยนผ่านสู่ระบบเศรษฐกิจหมุนเวียนและสร้างฐานทางเศรษฐกิจใหม่ (New S-Curve)**

- **เป้าหมายและตัวชี้วัดของกิจกรรมปฏิรูป** มี Milestone 2 เป้าหมายหลัก 3 เป้าหมายย่อย ดำเนินการเป็นตามแผน 1 เป้าหมายย่อย คิดเป็นความสำเร็จร้อยละ 33 ได้แก่

MS 1 มีผลการศึกษามาตรการส่งเสริมอุตสาหกรรมแปรรูปพลาสติกและเคมีภัณฑ์ที่มีมูลค่าสูงขึ้นและรองรับอุตสาหกรรมเป้าหมายของประเทศ เสนอคณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานศึกษากรอบแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4 ในพื้นที่ชายฝั่งทะเลตะวันออก และพื้นที่ที่มีศักยภาพเพื่อการพัฒนาเศรษฐกิจในอนาคตแล้วเสร็จ และรายงานผลการศึกษาให้คณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงานทราบแล้ว

MS 2 มีแนวทางมาตรการเพื่อส่งเสริมการลงทุนปิโตรเคมีระยะที่ 4 ในระยะยาว ได้ร่างแนวทางมาตรการแล้ว และอยู่ระหว่างการหารือในรายละเอียดเพิ่มเติมร่วมกับ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนและกลุ่มผู้ประกอบการเอกชน

- **โครงการที่สนับสนุน** มีจำนวน 1 โครงการ ดำเนินการแล้วเสร็จ 1 โครงการ ได้แก่

- โครงการศึกษากรอบแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4 ในพื้นที่ชายฝั่งทะเลตะวันออก และพื้นที่ที่มีศักยภาพเพื่อการพัฒนาเศรษฐกิจในอนาคต

## (5) ประเด็นปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน: ปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน

- **เป้าหมายและตัวชี้วัดของกิจกรรมปฏิรูป:** มี Milestone 3 เป้าหมายหลัก 14 เป้าหมายย่อย ดำเนินการเป็นไปตามแผน 12 เป้าหมายย่อย คิดเป็นร้อยละ 85 ได้แก่  
**MS 1** แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า PDP 2022 มี 3 เป้าหมายย่อย โดยดำเนินการแล้วเสร็จทั้งหมด ได้แก่ มีการศึกษาการปรับปรุงระบบส่งและระบบจำหน่ายให้มีความทันสมัยรองรับเทคโนโลยีระบบไฟฟ้าในอนาคต (Grid Modernization) ศึกษาสัดส่วนโรงไฟฟ้าฐานที่เหมาะสมสำหรับรองรับแนวโน้มผู้บริโภคไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าใช้เอง หรือ Prosumer และศึกษาการปรับปรุงการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระยะยาวเพื่อให้รองรับความต้องการไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจาก Disruptive Technology แล้วเสร็จ เพื่อใช้ประกอบการจัดทำแผน PDP 2022 ต่อไป  
**MS 2** ส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันและปฏิรูปโครงสร้างการบริหารกิจการไฟฟ้า มี 4 เป้าหมายย่อย ดำเนินการแล้วเสร็จ 3 เป้าหมายย่อย ได้แก่ จัดทำแผนที่นำทาง (Roadmap) เพื่อปรับปรุงและพัฒนาโครงสร้างการแข่งขันกิจการไฟฟ้าของไทยที่เหมาะสมแล้ว ได้แก่ มีระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับการใช้หรือเชื่อมต่อสำหรับบุคคลที่สาม (TPA) พร้อมดำเนินการโครงการ ERC Sandbox และมีมติเห็นชอบหลักการและแนวทางการจัดทำ (ร่าง) หลักเกณฑ์การจัดทำข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Framework) มีการปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ได้แก่ กรอบโครงสร้างค่าไฟฟ้าของไทยในระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2564-2568) และมีการปรับปรุงโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 โดยจะได้ลงประกาศหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติที่รองรับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ในราชกิจจานุเบกษาเพื่อให้มีบังคับใช้ต่อไป  
**MS 3** ส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มี 4 เป้าหมายย่อย ดำเนินการแล้วเสร็จ 1 เป้าหมายย่อย ได้แก่ การจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานทางพลังงานที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติที่ได้รับความเห็นชอบจาก กพข. แล้ว ได้แก่ (1) โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากบางปะกงไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (2) แนวทางการส่งเสริมการแข่งขันใน

กิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 และ (3) โครงการ LNG Terminal พื้นที่ท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ในพื้นที่พัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก EEC จังหวัดระยอง

- **โครงการที่สนับสนุน** มีจำนวน 15 โครงการ ดำเนินการแล้วเสร็จ/ตามแผน 14 โครงการ ได้แก่ แล้วเสร็จ/ตามแผน
  - โครงการสำรวจและปรับปรุงการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระยะยาวเพื่อให้รองรับความต้องการไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจาก Disruptive Technology
  - การทบทวนและจัดทำแผน PDP ฉบับใหม่ให้สอดคล้องกับสภาพการณ์ที่เปลี่ยนแปลง
  - โครงการศึกษาการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ
  - การกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (ในพื้นที่โครงการ ERC Sandbox)
  - จัดทำข้อกำหนดการใช้หรือเชื่อมต่อสำหรับบุคคลที่สาม (TPA Code)
  - เสนอ กพข. เพื่อพิจารณานโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2564-2568 (นโยบายอัตราค่าไฟฟ้า)
  - กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่สอดคล้องกับแนวนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย
  - การจัดทำและเสนอ กพข. พิจารณารอบแนวทางการบูรณาการทำงานเพื่อจัดทำแผนบูรณาการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน ระยะ 5 ปี
  - การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานทางพลังงานที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ
  - โครงการพัฒนาระบบบริหารจัดการด้านการประเมินศักยภาพเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อกำกับดูแลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และการเตรียมการเปิดยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
  - โครงการจ้างที่ปรึกษาเพื่อดำเนินการประเมินสภาพติดตั้ง อุปกรณ์การผลิต อุปกรณ์สนับสนุน และทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบกิจการปิโตรเลียมในแปลงสำรวจที่กำลังจะสิ้นสุดสัมปทาน
  - การนำก๊าซธรรมชาติที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยกว่าเชื้อเพลิงฟอสซิลมาใช้สร้างประโยชน์สูงสุด
  - การจัดทำแนวทางส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

- มีแผนการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการ ซื้อ-ขาย LNG ของภูมิภาค (Regional LNG Trading Hub)  
อยู่ระหว่างดำเนินการ
- จัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานระยะ 5 ปี ร่วมกับ สนพ. ภายใต้คณะทำงานด้านการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าและโครงสร้างกิจการไฟฟ้า - นำส่งแผนบูรณาการฯ ที่ผ่านความเห็นชอบจาก กกพ. ให้ สนพ. นำเสนอ กพข.

### ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

การขับเคลื่อนแผนงาน/โครงการ โดยกระทรวงพลังงานดำเนินการได้ตามแผน/แล้วเสร็จ ร้อยละ 65 ซึ่งสะท้อนสู่ความสำเร็จตามเป้าหมาย Milestone ของ Big Rock ด้านพลังงาน ร้อยละ 55

| ประเด็น Big Rock                                                      | ร้อยละผลสำเร็จ Milestone | ร้อยละผลสำเร็จโครงการ |
|-----------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------|
| (1) One-Stop-Service                                                  | ร้อยละ 50                | ร้อยละ 50             |
| (2) National Energy Information Center                                | ร้อยละ 75                | ร้อยละ 80             |
| (3) การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) ภาครัฐ                    | ร้อยละ 33                | ร้อยละ 0              |
| (4) การพัฒนาปิโตรเคมีระยะที่ 4                                        | ร้อยละ 33                | ร้อยละ 100            |
| (5) ปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน | ร้อยละ 85                | ร้อยละ 93             |
| <b>ภาพรวมเฉลี่ย</b>                                                   | <b>ร้อยละ 55</b>         | <b>ร้อยละ 65</b>      |

#### 4. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานต่อเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) แห่งสหประชาชาติ

##### 2.3 เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน Sustainable Development Goals – SDGs

(1) เป้าหมายที่ (Goal) เป้าหมายที่ 7: สร้างหลักประกันให้ทุกคนสามารถเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ที่ยั่งยืนในราคาที่ย่อมเยา

(2) เป้าหมายย่อย (Target) เป้าหมายที่ 7 ประกอบด้วย 3 เป้าหมายย่อย ได้แก่

| เป้าหมายย่อย                                                                                                                                                                                                               | ตัวชี้วัด                                                                               | ค่าเป้าหมาย<br>SDG สากล | ค่าเป้าหมาย<br>ประเทศไทย                   |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------|
| (7.1) สร้างหลักประกันว่ามีการเข้าถึงบริการ พลังงานสมัยใหม่ในราคาที่สามารถซื้อหาได้และเชื่อถือได้ ภายในปี 2579                                                                                                              | สัดส่วนประชากรที่เข้าถึงไฟฟ้า                                                           | ร้อยละ 100              | มีสัดส่วนเพิ่มขึ้น                         |
|                                                                                                                                                                                                                            | สัดส่วนของประชากรที่พึ่งพาเชื้อเพลิงและเทคโนโลยีสะอาดเป็นหลัก                           | ร้อยละ 100              | มีสัดส่วนเพิ่มขึ้น                         |
| (7.2) เพิ่มสัดส่วนของพลังงานทดแทนในการผสมผสานการใช้พลังงานของโลกภายในปี 2579                                                                                                                                               | สัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย                                | เพิ่มขึ้นอย่างยั่งยืน   | ร้อยละ 18.49 ในปี 2565                     |
| (7.3) เพิ่มอัตราการปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานของโลกให้เพิ่มขึ้น 2 เท่า ภายในปี 2579                                                                                                                                  | ความเข้มของการใช้พลังงานที่สัมพันธ์กับพลังงานขั้นต้นและผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) | เพิ่มขึ้น 2 เท่าทั่วโลก | 7.06 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท |
| (7.b) ขยายโครงสร้างพื้นฐานและพัฒนาเทคโนโลยีสำหรับการจัดส่งบริการพลังงานที่เป็นสมัยใหม่และยั่งยืนให้โดยถ้วนหน้าในประเทศกำลังพัฒนา โดยเฉพาะอย่างยิ่งในประเทศพัฒนาน้อยที่สุดและรัฐกำลังพัฒนา ที่เป็นเกาะขนาดเล็ก ภายในปี 2579 | กำลังผลิตติดตั้งพลังงานหมุนเวียนในประเทศกำลังพัฒนา (วัดต่อหัวประชากร)                   | เพิ่มขึ้น               | ไม่กำหนด                                   |

### (3) ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

เป้าหมายย่อยที่ 7.1 สะท้อนจากสัดส่วนประชากรที่เข้าถึงไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2564 ที่เข้าถึงไฟฟ้าได้ร้อยละ 99.99 จากเป้าหมายร้อยละ 100 และสัดส่วนของประชากรที่พึ่งพาเชื้อเพลิงและเทคโนโลยีสะอาดเป็นหลักในการประกอบอาหาร ในปี พ.ศ. 2564 ที่ร้อยละ 87.2 ดำเนินการได้ตามเป้าหมาย

เป้าหมายย่อยที่ 7.2 สัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นอย่างยั่งยืน ซึ่งประเทศไทยกำหนดเป้าหมายที่ร้อยละ 18.49 ในปี 2565 โดยระหว่างตุลาคม 2564 – สิงหาคม 2565 มีสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 13.64 ยังไม่เป็นไปตามเป้าหมายและลดลงจากปีก่อนหน้าเล็กน้อย

เป้าหมายย่อยที่ 7.3 ความเข้มของการใช้พลังงานที่สัมพันธ์กับพลังงานขั้นต้นและผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ซึ่งประเทศไทยกำหนดเป้าหมายที่ 7.06 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท โดยในปี พ.ศ. 2564 ค่าความเข้มของการใช้พลังงานของประเทศไทยอยู่ที่ 6.92 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท ดำเนินการได้ตามเป้าหมาย

เป้าหมายย่อยเชิงนโยบาย 7.b สะท้อนจากกำลังผลิตติดตั้งพลังงานหมุนเวียนในประเทศกำลังพัฒนาในหน่วยวัตต์ต่อหัวประชากร ซึ่งกำหนดเป้าหมายให้มีสัดส่วนเพิ่มขึ้นทุกปีอย่างต่อเนื่อง โดยตั้งแต่ปี พ.ศ. 2559 - 2564 สัดส่วนกำลังผลิตติดตั้งพลังงานหมุนเวียนต่อประชากรไทยเพิ่มขึ้นทุกปีอย่างต่อเนื่อง ในปี พ.ศ. 2564 อยู่ที่ระดับ 185 วัตต์ต่อหัวประชากร ดำเนินการได้ตามเป้าหมาย

## 5. ปัญหาและอุปสรรค

ในช่วงปี 2563 - 2565 ประเทศไทยประสบปัญหาการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ซึ่งมีผลกระทบต่อเนื่องถึงภาวะเศรษฐกิจในภาพรวมของประเทศ ส่งผลต่อรายได้ของประชาชนที่ลดลงจากสาเหตุ เช่น การหยุดงาน การปิดกิจการหรือการผลิตที่ลดลง ขณะที่ภาระค่าใช้จ่ายหรือค่าครองชีพยังคงมีต่อเนื่องและเพิ่มขึ้น กระทรวงพลังงานจึงได้มีมาตรการช่วยเหลือเพื่อลดภาระค่าครองชีพผ่านค่าใช้จ่ายด้านพลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะอย่างยิ่งเมื่อเกิดเหตุการณ์วิกฤตการณ์เศรษฐกิจยูเครน-รัสเซีย ในช่วงต้นปี 2565 ส่งผลให้หลายประเทศในยุโรป สหรัฐอเมริกา และบางประเทศในเอเชีย ใช้มาตรการคว่ำบาตรทางเศรษฐกิจกับรัสเซียรวมถึงน้ำมันด้วย ซึ่งรัสเซียเป็นผู้ผลิตและส่งออกน้ำมันรายใหญ่ของโลกทำให้ภาคการผลิตพลังงานมีความตึงตัว ส่งผลให้ราคาทั้งน้ำมัน และก๊าซธรรมชาติในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น จนส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อค่าครองชีพของประชาชน โดยเฉพาะอย่างยิ่งราคาพลังงานซึ่งเป็นปัจจัยหลักในการดำรงชีพ และต้นทุนการผลิตของสินค้าและบริการในประเทศ

**ปัญหาและอุปสรรคสำคัญคือ ราคาพลังงานผันผวนและมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง มีผลต่อการกำหนดนโยบายและการขับเคลื่อนภาคพลังงาน** เนื่องจากประเทศไทยเป็นประเทศที่พึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศโดยมีการนำเข้าน้ำมันดิบร้อยละ 92 ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 35 ทำให้ราคาพลังงานในประเทศขึ้นอยู่กับราคาในตลาดโลกเป็นสำคัญ ดังนั้น เมื่อสถานการณ์ราคาพลังงานทั่วโลกผันผวน และสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทำให้กระทรวงพลังงานต้องมีการตัดสินใจและปรับเปลี่ยนนโยบายด้านพลังงานให้สอดคล้องกับสถานการณ์พลังงานอย่างรวดเร็ว เพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะทำให้ค่าครองชีพของประชาชนสูงขึ้น รวมถึงติดตามสถานการณ์อย่างต่อเนื่องเพื่อให้สามารถดำเนินมาตรการต่าง ๆ ได้อย่างทันต่อสถานการณ์ อาทิ การปรับสัดส่วนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เพื่อรักษาระดับราคาค่าไฟฟ้า หรือเมื่อปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ รวมถึงการดำเนินมาตรการต่าง ๆ เพื่อตรึงราคาน้ำมันเชื้อเพลิง

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสถานการณ์ด้านราคาพลังงานยังคงรุนแรงอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวจากผลกระทบของสถานการณ์ COVID-19 กระทรวงพลังงานยังคงต้องติดตามสถานการณ์และดำเนินมาตรการเพื่อบรรเทาผลกระทบต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง ซึ่งจำเป็นต้องได้รับความร่วมมือจากหลายภาคส่วน รวมถึงต้องมีการสื่อสารเพื่อสร้างความเข้าใจกับประชาชนให้รับทราบสถานการณ์และปรับพฤติกรรมการใช้พลังงานร่วมกัน

## 6. แนวทางการปรับปรุงการดำเนินการ

---

ในการบรรเทาปัญหาผลกระทบจากสถานการณ์พลังงาน กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการ ดังนี้

- 1) ดำเนินมาตรการระยะสั้นเพื่อบรรเทาผลกระทบด้านราคา เพื่อลดภาระค่าครองชีพของประชาชน โดยร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินมาตรการเพื่อลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน ตั้งแต่ปี 2563 จนถึงปัจจุบัน โดยใช้งบประมาณจางแหล่ง ต่าง ๆ ได้แก่ เงินงบประมาณแผ่นดิน เงินเสริมสภาพคล่องของรัฐวิสาหกิจ และงบประมาณของกองทุนด้านพลังงาน รวมไม่น้อยกว่า 200,000 ล้านบาท
- 2) วางแผนและกำหนดมาตรการระยะยาว โดยเน้นการรณรงค์ ส่งเสริมให้เกิดการประหยัดพลังงานในทุกภาคส่วน ควบคู่กับการบริหารจัดการพลังงานในประเทศ เพื่อลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ เช่น การเปิดให้ผลิตและสำรวจปิโตรเลียมแหล่งใหม่และการบริหารจัดการให้การผลิตปิโตรเลียมในประเทศ เป็นไปอย่างต่อเนื่อง การส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนบนพื้นฐานของราคาที่เหมาะสม
- 3) ประชาสัมพันธ์และสร้างความเข้าใจกับทุกภาคส่วน ดำเนินการเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจด้านพลังงาน และสื่อสารให้ทุกฝ่ายได้รับทราบหลักการและที่มาของมาตรการต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง โดยใช้ช่องทางการสื่อสารที่หลากหลายตามความสนใจของกลุ่มเป้าหมาย และเปิดให้ประชาชนได้เข้าถึงข้อมูลสารสนเทศด้านพลังงานซึ่งจะทำให้ผู้สนใจสามารถเข้าถึงและตรวจสอบข้อมูลพลังงานได้ รวมทั้ง ดำเนินการสร้างและขยายเครือข่ายพลังงานในระดับชุมชนและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นให้มีความรู้ ความเข้าใจด้านพลังงาน และสามารถนำความรู้ดังกล่าวไปใช้ในการเพิ่มรายได้ ลดรายจ่าย และยกระดับคุณภาพชีวิตให้กับชุมชนได้ต่อไป

## 7. หลักการคำนวณผลเป็นฐาน 100

ผลสัมฤทธิ์ของค่าเป้าหมายตัวชี้วัด แสดงผลเป็นค่าเฉลี่ยข้อมูลรายเดือนตาม เช่น ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คือ เดือนตุลาคม 2564 ถึง เดือนกันยายน 2565 โดยอ้างอิงจากข้อมูลที่กระทรวงพลังงานรายงานในระบบฐานข้อมูล แผน/ผลการปฏิบัติงานและผลการใช้จ่ายงบประมาณ (BB EvMIS) ของสำนักงบประมาณเป็นลำดับแรก ในกรณีที่ ค่าเป้าหมายดังกล่าวไม่มีการรายงานในระบบ EvMIS จะใช้ข้อมูลเปิด (Open data) ของหน่วยงานสังกัดกระทรวง พลังงานที่เป็นเจ้าของข้อมูล

การบรรลุผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน แบ่งออกเป็น 4 ระดับได้แก่

- บรรลุตามค่าเป้าหมาย (สีเขียว)
- ดำเนินการได้ร้อยละ ๗๖-๙๙ ของค่าเป้าหมาย (สีเหลือง)
- ดำเนินการได้ร้อยละ ๕๐-๗๕ ของค่าเป้าหมาย (สีส้ม)
- ดำเนินการได้น้อยกว่าร้อยละ ๕๐ ของค่าเป้าหมาย (สีแดง)

### 1. การประเมินแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี

1.1 การประเมินผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี ประเมินจากค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จ ตัวชี้วัดตามเป้าหมายภายใต้แผนทั้งหมด **ปลายแผน** โดยไม่ถ่วงน้ำหนักตัวชี้วัดโดยพิจารณาว่าทุกตัวชี้วัดมีความสำคัญเท่ากัน เช่น แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 มีจำนวน  $n$  เป้าหมาย โดยค่าร้อยละผลสำเร็จของแต่ละเป้าหมาย ได้แก่  $G_1, G_2, G_3$  จนถึง  $G_n$  ตามลำดับ ดังนั้น

$$\text{ร้อยละความสำเร็จของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 ระยะ 5 ปี} = (G_1 + G_2 + G_3 + \dots + G_n) / n$$

1.2 เงื่อนไขการประเมินผลสำเร็จของตัวชี้วัดระยะ 5 ปี มีดังนี้

- (1) ค่าเป้าหมายเป็นตัวเลขสะสมที่มีความต่อเนื่อง เช่น กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า ประเมินร้อยละผลสำเร็จที่ปีสุดท้ายตามแผน
- (2) ค่าเป้าหมายเป็นค่าเชิงปริมาณของจำนวนที่ต้องสำเร็จเป็นรายปีแยกส่วนไม่ต่อเนื่องกัน เช่น จำนวนสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงได้รับการตรวจสอบว่ามีความปลอดภัยในแต่ละปี ประเมินร้อยละผลสำเร็จจากสัดส่วนจำนวนรายการที่ดำเนินการสำเร็จตามแผน
- (3) ค่าเป้าหมายเป็นหมุดหมายสุดท้าย (Milestone) ที่ต้องดำเนินการให้สำเร็จ เช่น การนำประเด็นนโยบายด้านพลังงานเสนอแก่ กพข. ประเมินร้อยละผลสำเร็จจากการดำเนินการให้สำเร็จเป็นร้อยละ 100 หรือไม่สำเร็จเป็นร้อยละ 0
- (4) ค่าเป้าหมายเป็นจำนวนรายการ (Checklists) ที่แต่ละรายการดำเนินการแยกส่วนกัน เช่น รายการโครงการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติ ประเมินร้อยละผลสำเร็จจากสัดส่วนจำนวนรายการที่ดำเนินการสำเร็จตามแผน

## 2. การประเมินเป้าหมาย

2.1 การประเมินเป้าหมายรายปี ประเมินจากค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จตัวชี้วัดทั้งหมดภายใต้เป้าหมายในปีนั้น ๆ โดยไม่ถ่วงน้ำหนักตัวชี้วัดโดยพิจารณาว่าทุกตัวชี้วัดมีความสำคัญเท่ากัน เช่น ในปี 2565 เป้าหมาย ก. มีตัวชี้วัด 3 ตัว ได้แก่  $KPI_1$ ,  $KPI_2$  และ  $KPI_3$  โดยแต่ละตัวชี้วัดมีร้อยละความสำเร็จในปีนั้น ๆ เป็น  $S_1$ ,  $S_2$  และ  $S_3$  ตามลำดับ ดังนั้น

$$\text{ร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ก. ปีที่ 1} = (S_1 + S_2 + S_3) / 3$$

2.2 ในกรณีที่ตัวชี้วัดใดตัวชี้วัดหนึ่งไม่มีผลการดำเนินงาน เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงเชิงนโยบาย เช่น มีมติคณะกรรมการระดับชาติและ/หรือมติคณะรัฐมนตรี ให้ยกเลิกหรือปรับแผนการดำเนินงาน ทำให้ต้องปรับปรุงเปลี่ยนแปลงแนวทางการดำเนินงาน หรือทำให้ผลผลิตและผลลัพธ์ที่ใช้กำหนดค่าเป้าหมายของตัวชี้วัดเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมและไม่สามารถประเมินร้อยละความสำเร็จได้ จะไม่นำตัวชี้วัดดังกล่าวมาคำนวณค่าเฉลี่ยร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย แต่จะได้บันทึกผลการดำเนินงานหรือค่าเป้าหมายที่เปลี่ยนแปลงไปนั้นไว้ต่างหากเพื่อใช้ในการอ้างอิงต่อไป

เช่น ในปี 2 เป้าหมาย ก. มีตัวชี้วัด 3 ตัว ได้แก่  $KPI_1$  และ  $KPI_2$  โดยมีร้อยละความสำเร็จ เป็น  $S_1$  และ  $S_2$  ตามลำดับ และมี  $KPI_3$  ซึ่งไม่สามารถประเมินร้อยละความสำเร็จได้ เนื่องจากมีมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ให้ปรับแผนการดำเนินงานเป็นรูปแบบอื่น จะมีวิธีการคำนวณค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ดังนี้

$$\text{ร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ก. ปีที่ 2} = (S_1 + S_2) / 2$$

2.3 ในกรณีที่ตัวชี้วัดใดไม่ได้มีการกำหนดค่าเป้าหมายในปีที่ประเมิน จะไม่นำตัวชี้วัดดังกล่าวมาประเมินในปีนั้น ๆ เช่น ในปี 3 เป้าหมาย ก. มีตัวชี้วัด 3 ตัว โดย  $KPI_1$  และ  $KPI_2$  มีร้อยละความสำเร็จของค่าเป้าหมายในปีปัจจุบัน เป็น  $S_1$  และ  $S_2$  ตามลำดับ แต่  $KPI_3$  ไม่มีการกำหนดค่าเป้าหมายปีปัจจุบันไว้ จึงไม่นำตัวชี้วัดดังกล่าวมาคำนวณค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จตัวชี้วัดทั้งหมด ดังนี้

$$\text{ร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ก. ปีที่ 3} = (S_1 + S_2) / 2$$

3.4 การประเมินผลสำเร็จภาพรวมของเป้าหมายจะดำเนินการ ทุก ๆ 5 ปี โดยสรุปในแผนปฏิบัติการ 5 ปี กระทรวงพลังงาน (ตามเงื่อนไขข้อ 1.2)

## 3. การประเมินแผนงาน/โครงการ

3.1 แผนปฏิบัติการรายปี ติดตามและรายงานผลการดำเนินงานของแผนงาน/โครงการ จากแหล่งข้อมูลสำคัญ ได้แก่ งบประมาณที่ได้รับจัดสรรอ้างอิงข้อมูลตามพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปี

งบประมาณ ผลการเบิกจ่ายงบประมาณอ้างอิงจากระบบบริหารการเงินการคลังภาครัฐแบบอิเล็กทรอนิกส์ (GFMIS) และผลการดำเนินงานอ้างอิงข้อมูลจากระบบติดตามและประเมินผลแห่งชาติ (eMENSCR)

3.2 แผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี สรุปรายชื่อรายการและผลการดำเนินงานเป็นภาพรวมของแผนงาน/โครงการสำคัญที่ส่งผลกระทบต่อเป้าหมายอย่างมีนัยสำคัญ