

แบบรายงานผลการดำเนินงานโครงการสำคัญ ปีที่ 5 ของแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2559)
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ยุทธศาสตร์ที่ 3. ความเข้มแข็งภาคเกษตร ความมั่นคงของอาหารและพลังงาน

ประกอบด้วย

1. เป้าหมายยุทธศาสตร์

- 1.1 เพิ่มสัดส่วนมูลค่าสินค้าเกษตรและอุตสาหกรรมเกษตรไม่ต่ำกว่าร้อยละ 16.0 ของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ
- 1.2 ปริมาณการผลิตสินค้าเกษตรและอาหารเพียงพอต่อความต้องการของตลาด พัฒนาคุณภาพมาตรฐานและความปลอดภัยของสินค้าเกษตรและอาหารอย่างต่อเนื่อง โดยเพิ่มพื้นที่การทำเกษตรกรรมยั่งยืนอย่างน้อยร้อยละ 5.0 ต่อปี รวมทั้งผู้บริโภคสามารถเข้าถึงอาหารที่มีคุณค่าทางโภชนาการ และปลอดภัยได้อย่างทั่วถึงในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม
- 1.3 เกษตรกรมีหลักประกันที่มั่นคงด้านอาชีพและรายได้ มีความสามารถในการชำระหนี้สินเพิ่มขึ้น รวมทั้งเกษตรกรรุ่นใหม่เข้าสู่ภาคเกษตรอย่างต่อเนื่อง
- 1.4 ครอบครัวเกษตรกรสามารถพึ่งพาตนเองทางอาหารจากไร่นาได้เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 50.0 ในปี 2559 เกษตรกรและผู้บริโภคได้รับอาหารที่ปลอดภัย และมีคุณภาพชีวิตที่ดี
- 1.5 เพิ่มปริมาณการผลิตพลังงานทดแทนจากพืชพลังงาน ได้แก่ เอทานอล และไบโอดีเซล ในปี 2559 ไม่น้อยกว่า 6.2 และ 3.6 ล้านลิตรต่อวัน ตามลำดับ และเพิ่มผลผลิตพลังงานไฟฟ้า และพลังความร้อนจากชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ของเสียจากครัวเรือน วัสดุเหลือใช้จากภาคเกษตร และอุตสาหกรรมเกษตร ไม่น้อยกว่า 3,440 เมกะวัตต์ และ 5,564 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ในปี 2559 ตามลำดับ และส่งเสริมการใช้อย่างมีประสิทธิภาพ

2. แนวทางยุทธศาสตร์

- 2.1 การพัฒนาทรัพยากรธรรมชาติที่เป็นฐานการผลิตภาคเกษตรให้เข้มแข็งและยั่งยืน
- 2.2 การเพิ่มประสิทธิภาพและศักยภาพการผลิตภาคเกษตร
- 2.3 การสร้างมูลค่าเพิ่มผลผลิตทางการเกษตรตลอดห่วงโซ่การผลิต
- 2.4 การสร้างความมั่นคงในอาชีพและรายได้ให้แก่เกษตรกร
- 2.5 การสร้างความมั่นคงด้านอาหารและพัฒนาพลังงานชีวภาพในระดับครัวเรือนและชุมชน
- 2.6 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงานชีวภาพเพื่อสนับสนุนการพัฒนาประเทศและความเข้มแข็งภาคเกษตร
- 2.7 การปรับระบบบริหารจัดการภาครัฐเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านอาหารและพลังงาน

1. ...โครงการพัฒนาแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถนะของประเทศไทย.....
2. ...โครงการศึกษาการปรับปรุงโครงสร้างราคา ณ โรงกลั่นน้ำมันเชื้อเพลิง.....
3. ...การปรับปรุงโครงสร้างราคา NGV ให้สะท้อนต้นทุน.....
4. ...โครงการสนับสนุนการดำเนินงานทบทวนต้นทุนการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in tariff.....
5. ...โครงการลดการใช้พลังงานในหน่วยงานภาครัฐ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559.....
6. ...โครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลพลังงานทดแทน ระยะที่ 1.....
7. ...โครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลราคาพลังงานต่างประเทศ.....

1. ชื่อโครงการสำคัญ โครงการพัฒนาแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกฤตของประเทศไทย
 ภายใต้แผนแม่บท แผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายสมรรถกฤตของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 และ
 แผนพัฒนาการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 -2579 (PDP 2015)
 ภายใต้แผนยุทธศาสตร์ กระทรวงพลังงาน ยุทธศาสตร์ที่ 2 การสร้างเสริมความมั่นคงและสร้างมูลค่าเพิ่มด้านพลังงานของประเทศ
 กรมที่รับผิดชอบ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์พัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5
 - สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์พัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7
- 1.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ
- 1) ติดตามและบูรณาการแผนการดำเนินงาน แผนการลงทุน และการวิจัยด้านสมรรถกฤตของทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
 - 2) จัดทำแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกฤตของประเทศไทย
 - 3) พัฒนาระบบข้อมูลและสารสนเทศด้านเทคโนโลยีสมรรถกฤต เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการดำเนินนโยบายและ
 พัฒนารอบแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกฤต
 - 4) จัดทำรายงานการติดตามสถานการณ์และการเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจรวมถึงการดำเนินงานด้านการพัฒนา
 เทคโนโลยีสมรรถกฤตสู่สาธารณะ
- 1.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ
- 1) แผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกฤตของประเทศไทย ในระยะสั้น พ.ศ. 2560 – 2564
 - 2) รายงานการเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจรวมถึงการดำเนินงานด้านการพัฒนาเทคโนโลยีสมรรถกฤตสู่สาธารณะ
 - 3) ระบบข้อมูลและสารสนเทศด้านเทคโนโลยีสมรรถกฤต เพื่อเป็นข้อมูลในการดำเนินนโยบายและพัฒนารอบ
 แผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกฤต
- 1.3 วิธีดำเนินงาน (โปรดอธิบายรายละเอียด)
- 1) การติดตามข้อมูลเทคโนโลยี และการดำเนินโครงการด้านสมรรถกฤตในต่างประเทศ
 - 2) การติดตามข้อมูลการดำเนินโครงการด้านสมรรถกฤตในประเทศไทย
 - 3) การศึกษาและจัดทำโครงสร้างการดำเนินงานด้านเทคโนโลยีสมรรถกฤตในลักษณะ Task Force
 - 4) การจัดทำแผนการขับเคลื่อนเทคโนโลยีสมรรถกฤตของประเทศไทย
 - 5) การจัดประชุม/สัมมนา
 - 6) การพัฒนาเว็บไซต์และระบบซอฟต์แวร์สนับสนุนข้อมูลด้านสมรรถกฤต
 - 7) การจัดทำรายงานเผยแพร่ความก้าวหน้าในการดำเนินงานด้านสมรรถกฤตของไทย
- 1.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ กรุงเทพมหานคร
- 1.5 ระยะเวลาดำเนินการ พฤษภาคม 2558 – เมษายน 2559 (12 เดือน)
- 1.6 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น 25,000,000.00 บาท (กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน) เบิกจ่ายเรียบร้อยแล้ว
- 1.7 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน
- ดำเนินโครงการเสร็จสิ้นแล้ว โดย สนพ. ได้วิเคราะห์สถานการณ์ปัจจุบันรวมทั้งทบทวนแผนแม่บทการพัฒนาระบบ
 สมรรถกฤตของไทย (พ.ศ. 2558 – 2579) เห็นว่ามีความสอดคล้องกัน จึงได้ดำเนินการจัดทำแผนขับเคลื่อนเทคโนโลยี
 สมรรถกฤตของประเทศไทยภายใต้กรอบของแผนแม่บทฯ ช่วงระยะสั้น (พ.ศ. 2560 -2564) ได้ ซึ่งจะครอบคลุม
 เทคโนโลยีด้านสมรรถกฤต ได้แก่ (1) ระบบการบริหารจัดการพลังงาน (2) การออกแบบกลไกราคาและสิ่งจูงใจ และการ
 ตอบสนองด้านโหลด (3) ระบบไมโครกริด (4) ระบบกักเก็บพลังงาน (5) การพยากรณ์ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงาน
 หมุนเวียนประเภทลม และแสงอาทิตย์
- โดยในการจัดทำเนื้อหาของแผนการขับเคลื่อนฯ ต้องผ่านการหารือร่วมกันระหว่างคณะทำงานเฉพาะกิจกลุ่มย่อย
 ต่างๆ เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการของภาคส่วนต่างๆ และผู้ปฏิบัติงานในแต่ละระดับ ทั้งนี้ สนพ. ได้จัดทำเว็บไซต์
 และรายงานความก้าวหน้าในการดำเนินงานด้านสมรรถกฤตของไทยเพื่อเผยแพร่ให้สาธารณชนทราบด้วย

▪ **ผลผลิต** (1) แผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยของประเทศไทย ในระยะสั้น พ.ศ. 2560 – 2564 (2) รายงานเผยแพร่ความก้าวหน้าในการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยสู่สาธารณชน และ (3) ระบบข้อมูลและสารสนเทศด้านเทคโนโลยีสมรรถกิริย เพื่อเป็นข้อมูลในการดำเนินนโยบายและพัฒนากอบแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริย.....

▪ **ผลลัพธ์** แผนแม่บทด้านสมรรถกิริยของประเทศไทย (พ.ศ. 2558 -2579) และ แผนพัฒนาการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 -2579 (PDP 2015) ได้รับการขับเคลื่อนการดำเนินงาน.....

1.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน

.....ความคิดเห็นและมุมมองจากหน่วยงานต่างๆ ที่มีความแตกต่าง ส่งผลต่อการดำเนินการจัดทำแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยของประเทศไทย.....

1.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป

.....ควรจัดกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น.....

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน (1) นางสาวพรณี โรจน์รังสีธรรม (2) นายภาณุพงศ์ สาธ.....

หน่วยงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน.....

โทร. 02-612-1555 ต่อ 511, 513.....Email: punnee@eppo.go.th, panupong@eppo.go.th.....

2. ชื่อโครงการสำคัญ.....โครงการศึกษาการปรับปรุงโครงสร้างราคา ณ โรงกลั่นน้ำมันเชื้อเพลิง
ภายใต้แผนแม่บท.....แผนการบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2558 – 2579 (Oil Plan 2015)
ภายใต้แผนยุทธศาสตร์.....กระทรวงพลังงาน ยุทธศาสตร์ที่ 3 การกำกับดูแลกิจการพลังงานและราคาพลังงาน
กรมที่รับผิดชอบ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5
 - สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7

1.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ

.....เพื่อทบทวนและเสนอแนะโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ณ โรงกลั่นของไทย ให้มีความเหมาะสม โปร่งใสและเป็นธรรมต่อทั้งโรงกลั่นน้ำมันและผู้บริโภค รวมทั้งเป็นราคาที่สูงเสริมให้มีการปรับปรุงประสิทธิภาพของกิจการกลั่นน้ำมันของประเทศให้มีขีดความสามารถที่แข่งขันได้กับราคาน้ำมันตลาดโลก

1.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ

.....ได้วิธีการกำหนดราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ณ โรงกลั่นของไทย ที่เหมาะสมโดยเป็นราคาที่สูงโปร่งใสและเป็นธรรม และส่งเสริมให้ผู้ประกอบการโรงกลั่นปรับปรุงประสิทธิภาพให้แข่งขันได้กับโรงกลั่นอื่นในภูมิภาค

1.3 วิธีดำเนินงาน

- 1) ทบทวนโครงสร้างราคา ณ โรงกลั่นของไทย
- 2) ศึกษาวิธีการกำหนดราคากลาง ณ โรงกลั่นของประเทศในเอเชียแปซิฟิก
- 3) ศึกษาวิธีการกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยวิธีการต่างๆ
- 4) ประชุมกลุ่มย่อยผู้ที่เกี่ยวข้องเพื่อระดมความเห็นเกี่ยวกับการกำหนดราคา ณ โรงกลั่น และแนวทางการปรับปรุง
- 5) ให้ข้อเสนอแนะแนวทางการกำหนดราคา ณ โรงกลั่นที่เหมาะสมของไทย
- 6) สัมมนารับฟังความคิดเห็นผลการศึกษาจากโครงการ

1.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ ทั่วประเทศ

1.5 ระยะเวลาดำเนินการ 23 มิถุนายน 2559 – 22 มีนาคม 2560 (9 เดือน)

1.6 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน

.....โครงการฯ ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ โดยผลการศึกษาพบว่าวิธีการกำหนดราคาน้ำมัน ณ โรงกลั่นโดยวิธีการ Import Parity Price (IPP) เป็นวิธีการที่เหมาะสมเพราะเป็นวิธีการที่ทำให้โรงกลั่นของไทยได้แข่งขันกับโรงกลั่นที่มีประสิทธิภาพสูงกว่า ซึ่งถือเป็นสิ่งที่ดีในแง่ของประสิทธิภาพของโรงกลั่นของไทย และราคาน้ำมันก็สะท้อนการเคลื่อนไหวของราคาในตลาดโลก

▪ **ผลผลิต**.....โครงสร้างราคาน้ำมัน ณ โรงกลั่นของไทย มีความโปร่งใสและเป็นธรรมต่อทั้งโรงกลั่นน้ำมันและผู้บริโภค รวมทั้งมีความเหมาะสมสอดคล้องกับภาวะตลาดน้ำมันของประเทศในปัจจุบัน

▪ **ผลลัพธ์**.....โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงของไทยซึ่งสะท้อนตามความเป็นจริง จะช่วยส่งเสริมให้มีการปรับปรุงประสิทธิภาพของกิจการกลั่นน้ำมันของประเทศให้มีขีดความสามารถที่จะแข่งขันได้กับราคาน้ำมันตลาดโลก

1.7 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น 6,768,606.00 บาท (กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง) เบิกจ่ายแล้ว จำนวน 3,384,303.00 บาท

1.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน

1.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน..... น.ส. กนกวรรณ จันทร์โสง หน่วยงาน..... สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

โทร..... 02 612 1555 ต่อ 586 Email: Kanokwan.chu@eppo.go.th

3. ชื่อโครงการสำคัญ การปรับปรุงโครงสร้างราคา NGV ให้สะท้อนต้นทุน
ภายใต้แผนแม่บท แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2558 – 2579 (Gas Plan 2015)
ภายใต้แผนยุทธศาสตร์ กระทรวงพลังงาน ยุทธศาสตร์ที่ 4 การพัฒนาพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
กรมที่รับผิดชอบ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5
- สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7

1.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ

ราคาขายปลีกก๊าซ NGV สะท้อนต้นทุนและมีการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม

1.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ

1. ราคาขายปลีกก๊าซ NGV สะท้อนต้นทุนที่มีการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม
2. ผู้บริโภคมีความเข้าใจในโครงสร้างราคาขายปลีกก๊าซ NGV ในประเทศ

1.3 วิธีดำเนินงาน

1. ประชุมหารือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อจัดทำข้อเสนอปรับราคา NGV
2. จัดทำข้อเสนอการปรับราคาก๊าซ NGV
3. นำเสนอ กบง. ให้ความเห็นชอบ
4. ทயอยปรับราคาก๊าซ NGV เพื่อให้สะท้อนต้นทุน ในช่วงเวลาที่เหมาะสม

1.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ ทั่วประเทศ

1.5 ระยะเวลาดำเนินการ 1 ตุลาคม 2558 – 30 กันยายน 2559 (12 เดือน)

1.6 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน

ได้ปรับโครงสร้างราคา NGV ให้สะท้อนต้นทุน โดย กบง. เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 59 ปรับโครงสร้างราคา NGV ดังนี้

1) ภายในรัศมี 50 กม.
(1) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ ได้มาจากการเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักต้นทุนค่าใช้จ่ายดำเนินการซึ่งแต่เดิมจะต้องถ่วงน้ำหนักโดยใช้ต้นทุนของ ปตท. และเอกชน ซึ่งอาจไม่สะท้อนสถานการณ์การลงทุนสร้างสถานีในปัจจุบัน จึงปรับมาใช้ในส่วนที่เป็นของเอกชนอย่างเดียว โดยการปรับปรุงสูตรนี้ ส่งผลให้ต้นทุนค่าใช้จ่ายดำเนินการเฉลี่ยที่คำนวณได้ลดลงจากเดิมที่ 3.7346 บ./กก. เป็น 3.4367 บ./กก. (ลดลง 0.2979 บ./กก.)

(2) ปรับราคาขายปลีกก๊าซ NGV เพื่อให้สะท้อนต้นทุน ทั้งนี้ ภายหลังจากที่ลอยตัวก๊าซ NGV ทำให้ราคาขายปลีกก๊าซ NGV (ภายในรัศมี 50 กม. จากสถานีหลัก) ตั้งแต่วันที่ 16 ก.ย. 59 จนถึงวันที่ 15 ต.ค. 59 อยู่ที่ 12.46 บาท/กก.

2) นอกรัศมี 50 กม. จากสถานีหลัก

ปรับอัตราค่าขนส่งก๊าซ NGV ที่ 0.0150 บ./กก./กม. โดยมีเพดานไม่เกิน 4 บ./กม. ซึ่งจะส่งผลให้สถานีส่วนใหญ่ที่อยู่นอกรัศมีฯ มีค่าขนส่งสะท้อนต้นทุน

- ผลผลิต ราคาขายปลีกก๊าซ NGV สะท้อนต้นทุน
- ผลลัพธ์ ราคา NGV สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง

1.7 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น - บาท

1.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน -

1.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป -

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู หน่วยงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

โทร. 026121555 ต่อ 571 Email: veerapat@eppo.go.th

4. ชื่อโครงการสำคัญ.....โครงการสนับสนุนการดำเนินงานทบทวนต้นทุนราคาซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in tariff.....
ภายใต้แผนแม่บท แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 -2579 (Thailand Power Development
Plan : PDP 2015) และ แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 – 2579. (Alternative Energy
Development Plan : AEDP2015)

ภายใต้แผนยุทธศาสตร์ กระทรวงพลังงาน ยุทธศาสตร์ที่ 4. การพัฒนาพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม.....
กรมที่รับผิดชอบ.....สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.).....

- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5.....
- สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7.....

1.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ

.....(1) ทบทวนอัตรา Feed-in Tariff และมาตรการสนับสนุนสำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภท
โดยคำนึงผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งต้องมีการทบทวนต้นทุนเป็นประจำทุกปี
ตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติมีมติไว้

.....(2) สนับสนุนการปฏิบัติของเจ้าหน้าที่ สนพ. ในการให้คำปรึกษา ความเห็นและข้อเสนอแนะในหลักการที่ต้อง
ตามหลักวิชาการทั้งทางด้านเทคนิค ด้านเศรษฐศาสตร์และการเงิน เพื่อประกอบการจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายไฟฟ้า
ของประเทศ

1.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ

.....(1) การจัดทำข้อเสนอแนะนโยบายและมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสม สอดคล้อง
กับทิศทางการพัฒนาพลังงานของประเทศ โดยเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเข้ามามีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบาย
พลังงานของประเทศ

.....(2) บุคลากร สนพ. ได้มีการพัฒนาความรู้ที่เกี่ยวข้องกับการกำหนดนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน
หมุนเวียนที่ทันสมัยทั้งจากในและต่างประเทศ รวมทั้ง ได้รับคำปรึกษา และสนับสนุนการปฏิบัติงานจากผู้ที่มีความรู้
ความเชี่ยวชาญ และความชำนาญ ในด้านเทคนิค กฎหมาย เศรษฐศาสตร์ และการเงิน ทำให้สามารถดำเนินการจัดทำ
นโยบายได้อย่างรวดเร็ว รอบคอบ และมีประสิทธิภาพสูงสุด

1.3 วิธีดำเนินงาน

.....1) ศึกษา และวิเคราะห์ผลการดำเนินงานตามนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ
Feed-in tariff และมาตรการสนับสนุนอื่นๆ โดยคำนึงผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ตามเป้าหมายที่นโยบายกำหนด

.....2) ติดตามการพัฒนาเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมถึงข้อมูลด้านวิชาการและแนวโน้มด้าน
การเปลี่ยนแปลงนโยบายในต่างประเทศ ที่เกี่ยวข้องกับการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

.....3) วิเคราะห์ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในเชื้อเพลิงประเภทต่างๆ

.....4) จัดให้มีการศึกษาดูงานภายในประเทศ และจัดสัมมนากลุ่มย่อยระดมความคิดเห็น เพื่อให้ความรู้กับเจ้าหน้าที่
สนพ. เพื่อใช้ประกอบการจัดทำนโยบายและมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

.....5) ปรึกษา ให้ความเห็น และข้อเสนอแนะเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานด้านมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก
พลังงานหมุนเวียนในหลักการที่ต้องตามหลักวิชาการทั้งทางด้านเทคนิคด้านกฎหมาย ด้านเศรษฐศาสตร์และการเงิน
รวมถึงสนับสนุนการวิเคราะห์นโยบายและการดำเนินงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน
หมุนเวียนตามที่ สนพ. มอบหมาย

1.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ กรุงเทพฯ นครราชสีมา ลพบุรี สมุทรสาคร และพิษณุโลก

1.5 ระยะเวลาดำเนินการ 3 กันยายน 2558 – 2 ธันวาคม 2559 (9 เดือน)

1.6 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน

..... ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 ได้เห็นชอบให้มีการทบทวนรูปแบบและอัตราการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทุกปี และประกาศรับซื้อเป็นรอบๆ เพื่อให้นโยบายมีความยืดหยุ่น สามารถปรับได้ตามสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป.....

..... โดยในปี 2559 ได้ดำเนินการทบทวนต้นทุน และราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ดังนี้.....

..... 1) จัดทำอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT โดยคิดจากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่แท้จริง บวกด้วยผลการตอบแทนการลงทุน (IRR) (ที่ 10-12%) ดังนี้.....

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน (ปี)
	FIT _F	FIT _{V,2560}	FIT ⁽¹⁾	
1) ขยะ (การจัดการขยะแบบผสมผสาน)				
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 1 เมกะวัตต์	3.16	3.21	6.37	20 ปี
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 เมกะวัตต์	2.63	3.21	5.84	20 ปี
กำลังผลิตติดตั้ง > 3-10 MW	2.42	2.69	5.11	20 ปี
กำลังผลิตติดตั้ง > 10 MW	2.09	2.69	4.78	20 ปี
2) ขยะ (หลุมฝังกลบขยะ)	5.60	0.00	5.60	10 ปี
3) ชีวมวล				
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 1 เมกะวัตต์	3.16	2.21	5.37	20 ปี
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 เมกะวัตต์	2.63	2.21	4.84	20 ปี
กำลังผลิตติดตั้ง > 3-10 MW	2.42	1.85	4.27	20 ปี
กำลังผลิตติดตั้ง > 10 MW	2.09	1.85	3.94	20 ปี
4) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	3.81	0.00	3.81	20 ปี
5) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)	2.80	2.55	5.35	20 ปี
6) พลังงานน้ำ				
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 200 kW	4.96	0.00	4.96	20 ปี
7) พลังงานลม	6.06	0.00	6.06	20 ปี
8) พลังงานแสงอาทิตย์				
แบบติดตั้งบนหลังคา				
กำลังผลิตติดตั้ง 0-10 kWp	6.59	0.00	6.59	25 ปี
กำลังผลิตติดตั้ง >10-250 kWp	6.14	0.00	6.14	25 ปี
กำลังผลิตติดตั้ง >250-1,000 kWp	5.88	0.00	5.88	25 ปี
แบบติดตั้งบนพื้นดิน	4.92	0.00	4.92	25 ปี

หมายเหตุ ⁽¹⁾ อัตรา FIT จะใช้สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 โดยภายหลังจากปี 2560 นั้น อัตรา FIT จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อพื้นฐาน (Core Inflation) สำหรับประเภทเชื้อเพลิง ขยะ(การจัดการขยะแบบผสมผสาน) ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ(พืชพลังงาน) เท่านั้น.....

⁽²⁾ โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อ.จะนะ อ.สะบ้าย้อย และ อ.นาทวี.....

..... ทั้งนี้ เนื่องจากสมมติฐานส่วนใหญ่ในการจัดทำ FIT และปัจจัยต่างๆ ยังคงส่งผลกระทบต่อ FIT เพียงเล็กน้อย สนพ. จึงเสนอให้ยังคงใช้อัตรารับซื้อไฟฟ้าตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 เพื่อใช้ประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT โดยใช้เป็นราคาตั้งต้นสำหรับกระบวนการ Competitive Bidding.....

..... 2) จัดทำข้อเสนออัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT สัญญา Firm (สามารถจ่ายไฟฟ้าได้ตลอดเวลาโครงการ): โดยแบ่งตามประเภทของแหล่งพลังงานหมุนเวียนเป็น 2 กลุ่ม ดังนี้ (1) กลุ่มพลังงานธรรมชาติ มีความผันผวนสูง จึงควรติดตั้งระบบกักเก็บพลังงาน (2) กลุ่มพลังงานชีวภาพ (ขยะ ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ) ควรเพิ่มศักยภาพในการจัดหาเชื้อเพลิง.....

..... 3) วิเคราะห์ความเหมาะสมและความเป็นไปได้ในการผลิตไฟฟ้าแบบเทคโนโลยีผสมผสานและร่วมกับระบบสะสมพลังงาน โดยได้จัดทำการศึกษาเบื้องต้น แบ่งออกเป็น 4 รูปแบบ ดังนี้ (1) กรณีการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ร่วมกับแบตเตอรี่ (2) กรณีการผลิตไฟฟ้าจากกังหันลมร่วมกับแบตเตอรี่ (3) กรณีการผลิตไฟฟ้าผสมผสานจากแสงอาทิตย์และพลังงานลมร่วมกับแบตเตอรี่ (4) กรณีการผลิตไฟฟ้าผสมผสานจากพลังงานหมุนเวียนร่วมกับแบตเตอรี่.....

..... 4) จัดทำข้อเสนอนโยบายราคาซื้อไฟฟ้าแบบผสมเทคโนโลยี ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน หากภาครัฐมีแผนนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Firm เพื่อประโยชน์ต่อระบบไฟฟ้าของประเทศ มีข้อเสนอแนะดังนี้ (1) กลุ่มพลังงานธรรมชาติ ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม แต่เนื่องจากแหล่งพลังงานมีความไม่แน่นอนสูง จึงต้องอาศัยการติดตั้งระบบกักเก็บพลังงานเข้ามาช่วย จึงจะสามารถขายไฟฟ้าเข้าระบบแบบ Firm หรือ Partial Firm ได้ แต่สำหรับกลุ่มพลังงานชีวภาพ หากมีเชื้อเพลิงเพียงพอที่จะผลิตไฟฟ้าได้แบบ Firm ได้ทันที ซึ่งภาครัฐควรส่งเสริมและสนับสนุนในส่วนนี้มากกว่า (2) นโยบายรับซื้อไฟฟ้าแบบผสมเทคโนโลยี ก็ควรจะต้องมีการขายเข้าระบบแบบ Firm เท่านั้น โดยจะเป็นการผสมผสานระหว่างพลังงานธรรมชาติกับพลังงานชีวภาพ สามารถดำเนินการได้โดยอาศัยการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวภาพเป็นหลักและคอยบริหารจัดการความผันผวนของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานธรรมชาติ เพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าในลักษณะ Firm ได้ ซึ่งควรติดตั้งระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) เข้ามาช่วยเพิ่มความสมบูรณ์ในการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ.....

- ผลผลิต ข้อเสนอเชิงนโยบายและมาตรการการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสมสอดคล้องกับทิศทางการพัฒนาพลังงานของประเทศ.....
- ผลลัพธ์ นโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ FIT และมาตรการสนับสนุน.....

1.7 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น 4,500,000.00 บาท (งบประมาณแผ่นดิน) โดยเบิกจ่ายเรียบร้อยแล้ว.....

	ปี พ.ศ.	งบประมาณ (บาท)
แผนฯ 11	2555	9,500,000.00 (กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน)
	2556 - 2557	3,360,000.00 (กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน)
	2558	4,500,000.00 (งบประมาณแผ่นดิน)
	2559	4,500,000.00 (งบประมาณแผ่นดิน)

1.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน

- 1. ผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนบางรายไม่ให้ความร่วมมือในการจัดส่งข้อมูลต้นทุน และข้อมูลทางด้านเทคนิคต่างๆ ในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน.....
- 2. ข้อมูลบางอย่างที่ได้รับจากผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนไม่สอดคล้องกันความเป็นจริง.....
- 3. ศักยภาพสายส่งที่มีอยู่อย่างจำกัด และความล่าช้าในการดำเนินการประกาศเปิดรับซื้อไฟฟ้า FIT Bidding สำหรับโครงการ VSPP และความล่าช้าในการคัดเลือกโครงการ FIT Solar ราชการฯ ทำให้ไม่ทราบศักยภาพระบบส่งไฟฟ้าที่เหลือเพื่อใช้ในการเปิดรับซื้อไฟฟ้า SPP.....
- 4. SPP รายเดิมในระบบ Adder และ SPP ประเภทสัญญา Firm ที่ราคาซื้อไฟฟ้าอ้างอิงราคาเชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์อ้างเรื่องขอเปลี่ยนเป็นรูปแบบ FIT ซึ่งหากอัตราซื้อไฟฟ้า FIT SPP ไม่เหมาะสมอาจส่งผลกระทบต่อประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้ามากเกินไป.....

1.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป

- 1. เก็บข้อมูลด้านเทคนิค และต้นทุนของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้ครอบคลุมในแต่ละประเภทเชื้อเพลิงเทคโนโลยีมากขึ้น และต่อเนื่อง รวมทั้งการหาข้อมูลเพิ่มเติมจากแหล่งข้อมูลทางวิชาการที่น่าเชื่อถือ และเป็นที่ยอมรับ.....
- 2.หารือกับผู้เชี่ยวชาญในการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละเทคโนโลยี เพื่อให้การกำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีความเหมาะสมสอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในปัจจุบัน.....
- 3. วิเคราะห์การนำเทคโนโลยีการกักเก็บพลังงานมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อให้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีความน่าเชื่อถือเพิ่มขึ้น และสามารถพึ่งพิงได้มากขึ้น.....

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน นายสุวราชย์ ด้านพิทักษ์กุล..... หน่วยงาน..... สนพ.....

โทร. 02-612-1555#544..... Email: Sawarart.Dan@eppo.go.th.....

5. ชื่อโครงการสำคัญ โครงการลดการใช้พลังงานในหน่วยงานภาครัฐ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559
- ภายใต้แผนแม่บท แผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558-2579 (Energy Efficiency Plan: EPP 2015)
- ภายใต้แผนยุทธศาสตร์ กระทรวงพลังงาน ยุทธศาสตร์ที่ 3. การพัฒนาพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
- กรมที่รับผิดชอบ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5
- สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7

1.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ

- 1) เพื่อสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับตัวชี้วัด “ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงาน” ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ให้กับทุกหน่วยงานของส่วนราชการ จังหวัด สถาบันอุดมศึกษา และองค์การมหาชน ทั้งส่วนกลางและส่วนภูมิภาค
- 2) เพื่อกระตุ้นให้ข้าราชการและลูกจ้างของส่วนราชการ จังหวัด และสถาบันอุดมศึกษาตระหนักถึงบทบาทหน้าที่การเป็นผู้นำภาคส่วนอื่นๆ ในการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
- 3) เพื่อสนับสนุนและส่งเสริมคณะทำงานลดการใช้พลังงานของส่วนราชการ จังหวัด และสถาบันอุดมศึกษา ให้สามารถดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงานและตรวจติดตามผลการลดใช้พลังงานในหน่วยงานได้ด้วยความเรียบร้อย
- 4) เพื่อติดตามและประเมินผลสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงานในกลุ่มของหน่วยงานที่ไม่ได้อยู่ในกรอบประเมินผลของ สำนักงาน ก.พ.ร. เช่น โรงเรียนในสังกัดสำนักงานคณะกรรมการศึกษาขั้นพื้นฐาน องค์การปกครองท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ หน่วยงานตุลาการ หน่วยงานรัฐสภา เป็นต้น

1.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ

- 1) บุคลากรในหน่วยงานของส่วนราชการ จังหวัด และสถาบันอุดมศึกษา มีความตระหนักและให้ความร่วมมือในการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและเพื่อให้บรรลุเป้าประสงค์ลดการใช้พลังงานของหน่วยงานลง 10% ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2555
- 2) การเผยแพร่การดำเนินการประหยัดพลังงานในภาครัฐอย่างจริงจังเป็นประจักษ์มาเสมอ ช่วยกระตุ้นให้ภาคเอกชน ประชาชน ตระหนักและร่วมประหยัดพลังงาน
- 3) ระบบการรวบรวมข้อมูลและติดตามผลการดำเนินการประหยัดพลังงานในหน่วยงานภาครัฐและรัฐวิสาหกิจ มีความสะดวกต่อการใช้งาน ประมวลผลแม่นยำและถูกต้อง

1.3 วิธีดำเนินงาน

- จำแนกโครงการออกเป็น 2 ส่วน ภายใต้กลไกการทำงานที่ประสานความร่วมมือกันอย่างใกล้ชิด ดังนี้
- 1) โครงการลดการใช้พลังงานในภาครัฐ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ส่วนที่ 1 ภายใต้ความรับผิดชอบของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ในฐานะเจ้าภาพตัวชี้วัด “ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงาน” ประกอบด้วย 5 กิจกรรม ดังต่อไปนี้
 - (1) จัดสัมมนาพลังงานจังหวัด 76 จังหวัด และผู้แทนคณะทำงานลดใช้พลังงานในสังกัดกระทรวงพลังงาน ที่จะต้องทราบรายละเอียดตัวชี้วัด “ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงาน” เพื่อให้พลังงานจังหวัด 76 จังหวัด พร้อมปฏิบัติภารกิจเป็นผู้แทนของกระทรวงพลังงานปฏิบัติงานตามมาตรการประหยัดพลังงาน ทั้งการตรวจติดตามผลตามตัวชี้วัดนี้และให้คำปรึกษาแนะนำการลดใช้พลังงานที่ชัดเจนแก่ส่วนราชการ จังหวัด และสถาบันอุดมศึกษาในพื้นที่รับผิดชอบ
 - (2) จัดประชุมผู้แทนคณะทำงานลดใช้พลังงานของส่วนราชการบริหารส่วนกลาง และสถาบันอุดมศึกษา เพื่อได้รับทราบและเข้าใจมาตรการลดใช้พลังงานในภาครัฐ เข้าใจเกณฑ์การพิจารณา วิธีการเก็บข้อมูล การรายงาน การสังเกตความผิดปกติของข้อมูล แนวทางปรับปรุงการใช้พลังงาน และสามารถนำไปปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง
 - (3) จัดทำคู่มือ และออกแบบพร้อมทั้งผลิตสื่อรณรงค์ “รวมพลังราชการไทย ลดใช้พลังงาน” เพื่อกระตุ้นข้าราชการ เจ้าหน้าที่ ให้ตระหนักถึงความร่วมมือใช้พลังงานของสำนักงานเท่าที่จำเป็นด้วยวิธีง่ายๆ
 - (4) ปรับปรุงและพัฒนาโปรแกรมการประมวลผล www.e-report.energy.go.th ให้สอดคล้องกับประเด็นการพิจารณา หลักเกณฑ์ และเงื่อนไขการประเมินตัวชี้วัด “ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงาน” ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ที่ สำนักงาน ก.พ.ร. กำหนดขึ้น

.....(5) ติดตาม ศึกษาวิเคราะห์ ข้อมูลประเมินผลสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงานในกลุ่มของหน่วยงานที่ไม่ได้อยู่ในกรอบประเมินผลของ สำนักงาน ก.พ.ร. เช่น โรงเรียนในสังกัดสำนักงานคณะกรรมการศึกษาขั้นพื้นฐาน (เพื่อเชื่อมต่อกับโครงการพลังคิดสะกิดโลก) องค์การปกครองท้องถิ่น (ภายใต้กรอบการประเมินของกรมการปกครองส่วนท้องถิ่น กระทรวงมหาดไทย) รัฐวิสาหกิจ (ภายใต้กรอบการประเมินของกระทรวงการคลัง) หน่วยงานตุลาการ หน่วยงานรัฐสภา และโรงเรียนในสังกัดสำนักงานคณะกรรมการศึกษาขั้นพื้นฐาน เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อให้นโยบายเกี่ยวกับดูแลการใช้ไฟฟ้าและน้ำมันเชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพดำเนินการครอบคลุมครบทุกหน่วยงาน

.....2) โครงการลดการใช้พลังงานในภาครัฐ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ส่วนที่ 2 ภายใต้ความรับผิดชอบของสำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน เพื่อกระจายความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับตัวชี้วัด “ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงาน” ให้หน่วยงานย่อยที่สังกัดส่วนราชการ จังหวัด และสถาบันอุดมศึกษา ที่ตั้งอยู่ในจังหวัดต่างๆ ได้อย่างทั่วถึงครอบคลุมทุกจังหวัดของประเทศ ประกอบด้วย 3 กิจกรรม ดังต่อไปนี้

.....(1) จัดประชุมผู้แทนคณะทำงานลดใช้พลังงานของหน่วยงานย่อยที่สังกัดส่วนราชการ จังหวัด และสถาบันอุดมศึกษา ที่ตั้งอยู่ในจังหวัดต่างๆ 76 จังหวัด ประมาณ 7,805 หน่วยงาน เพื่อได้รับทราบและเข้าใจมาตรการลดใช้พลังงานในภาครัฐ เข้าใจเกณฑ์การพิจารณา วิธีการเก็บข้อมูล การรายงาน การสังเกตความผิดปกติของข้อมูล แนวทางปรับปรุงการใช้พลังงาน และสามารถนำไปปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง

.....(2) ตรวจสอบการใช้พลังงานและให้คำปรึกษากับหน่วยงานที่มีสถิติอัตราการใช้พลังงานเพิ่มสูงขึ้น อย่างน้อย 10 หน่วยงานในแต่ละจังหวัด เพื่อจะได้เร่งตรวจสอบแล้วดำเนินการแก้ไขปรับปรุงเพื่อลดการใช้พลังงานต่างๆ โดยเร็ว และหรืออาจจะรวมถึงการติดตาม ตรวจสอบการใช้พลังงานและให้คำปรึกษากับหน่วยงานหน่วยงานที่ไม่ได้อยู่ในกรอบประเมินผลของ สำนักงาน ก.พ.ร. เช่น โรงเรียนในสังกัดสำนักงานคณะกรรมการศึกษาขั้นพื้นฐาน (เพื่อเชื่อมต่อกับโครงการพลังคิดสะกิดโลก) องค์การปกครองท้องถิ่น (ภายใต้กรอบการประเมินของกรมการปกครองส่วนท้องถิ่น กระทรวงมหาดไทย) เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อให้นโยบายเกี่ยวกับดูแลการใช้ไฟฟ้าและน้ำมันเชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพดำเนินการครอบคลุมครบทุกหน่วยงาน

.....(3) การรณรงค์ให้หน่วยงานย่อยที่สังกัดส่วนราชการ จังหวัด และสถาบันอุดมศึกษา ที่ตั้งอยู่ในจังหวัดต่างๆ ตระหนักถึงบทบาทหน้าที่การเป็นผู้นำภาคส่วนอื่นๆ ในการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ และเผยแพร่ขยายผลไปถึงภาคเอกชน ภาคประชาชน

1.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ ดำเนินการทั่วประเทศ

1.5 ระยะเวลาดำเนินการ 1 ตุลาคม 58 – 30 กันยายน 2559 (12 เดือน)

1.6 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน

..... ดำเนินการตามแผนงานเสร็จเรียบร้อยตามแผนงานของโครงการฯ แล้ว

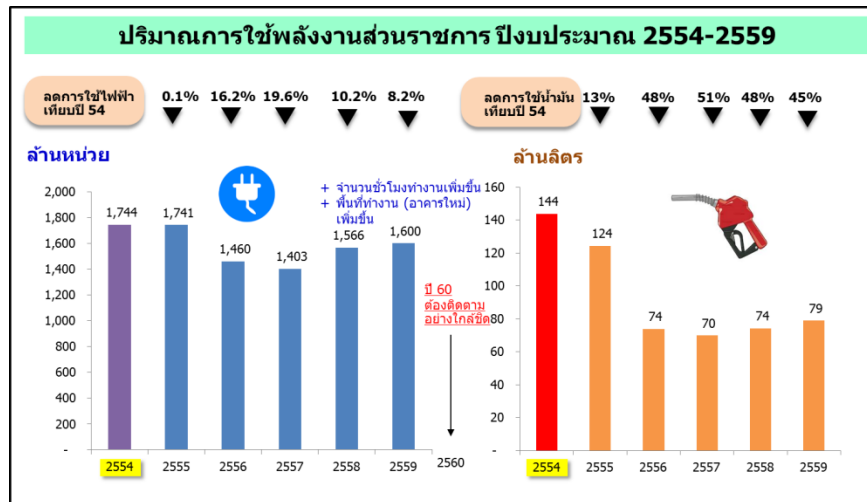
■ ผลผลิต

.....(1) ระบุผลการรวบรวมข้อมูลและติดตามผลการดำเนินการประหยัดพลังงานในหน่วยงานภาครัฐและรัฐวิสาหกิจ มีความสะดวกต่อการใช้งาน ประมวลผลแม่นยำและถูกต้อง นอกจากนี้การเผยแพร่ การดำเนินการประหยัดพลังงานในภาครัฐอย่างจริงจังจึงเป็นประจักษ์มาเสมอ ช่วยกระตุ้นให้ภาคเอกชน ประชาชน ตระหนักและร่วมประหยัดพลังงาน

.....(2) บุคลากรในหน่วยงานของส่วนราชการ จังหวัด และสถาบันอุดมศึกษา มีความตระหนักและให้ความร่วมมือในการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและเพื่อให้บรรลุเป้าประสงค์ลดการใช้พลังงานของหน่วยงานลง 10% ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2555

■ ผลลัพธ์

..... หน่วยงานราชการสามารถประหยัดไฟฟ้า ในปี 2559 ได้ร้อยละ 8.2 (144 ล้านหน่วย หรือประมาณ 12.27 ktoe) และประหยัดน้ำมันได้ร้อยละ 4 (65 ล้านลิตร หรือประมาณ 48.43 ktoe) เมื่อเทียบกับปริมาณการใช้ไฟฟ้าและน้ำมันในปี 2554



1.7 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น 58,100,000 (กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน) บาท

	ปี พ.ศ.	งบประมาณ (บาท)
แผนฯ 11	2555	40,000,000
	2556	43,700,000
	2557	43,700,000
	2558	43,700,000
	2559	58,100,000

1.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน

- 1) ความตระหนักและสนใจต่อมาตรการอนุรักษ์พลังงานของแต่ละหน่วยงานไม่เท่ากัน ส่งผลให้การนำความรู้ที่ได้ไปใช้ปฏิบัติจริงของแต่ละหน่วยงานมีความแตกต่างกัน
- 2) การนำเทคโนโลยีสารสนเทศเข้ามาช่วยในการดำเนินงาน แม้ว่าจะทำให้สะดวกและสามารถเข้าถึงข้อมูลได้อย่างรวดเร็ว แต่ก็ยังมีข้อจำกัดในเรื่องความรู้และความเชี่ยวชาญในการใช้ระบบ ทำให้บางครั้งข้อมูลที่บางหน่วยงานรายงานเข้ามาในระบบเป็นข้อมูลที่ไม่ถูกต้อง
- 3) จำนวนหน่วยงานราชการที่เข้ามารายงานข้อมูลเพื่อประเมินผลมีจำนวนประมาณ 7,800 หน่วยงาน ทำให้มีข้อจำกัดในการตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลและการติดตามให้หน่วยงานมารายงานข้อมูลให้ครบถ้วน

1.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป

- 1) ตรวจสอบข้อมูลและวิเคราะห์ข้อมูลเป็นระยะอย่างต่อเนื่องเพื่อหาความผิดปกติของข้อมูลที่รายงานเข้ามา และติดต่อประสานหน่วยงานให้แก้ไขข้อมูลให้ถูกต้อง
- 2) จัดทำระบบแจ้งข้อมูลข่าวสารผ่านทางเว็บไซต์และ Application ให้หน่วยงานตรวจสอบข้อมูลที่ได้รายงานเข้ามาในระบบอย่างสม่ำเสมอ

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน นางสาวชนานันท์ บัวเขียว หน่วยงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
 โทร. 0 2612 1555 ต่อ 332 Email chananan@eppo.go.th

6. ชื่อโครงการสำคัญ.....โครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลพลังงานทดแทน ระยะที่ 1.....
- ภายใต้แผนแม่บท.....กระทรวงพลังงาน.....
- ภายใต้แผนยุทธศาสตร์.....กระทรวงพลังงาน.....ยุทธศาสตร์ที่ 4.....การเป็นองค์กรสมรรถนะสูงที่ยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล.....
- กรมที่รับผิดชอบ.....สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน.....
- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5.....
 - สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7.....
- 1.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ
- 1) เพื่อศึกษา วิเคราะห์ และรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทนของประเทศ.....
 - 2) เพื่อพัฒนาระบบฐานข้อมูลพลังงานทดแทนของประเทศให้ทันสมัยและเชื่อมต่อกับระบบสารสนเทศภายใน สนพ. ได้เป็นอย่างดีในรูปแบบ Web Base สอดคล้องกับเทคโนโลยีการติดต่อสื่อสารในลักษณะ Global Network.....
 - 3) เพื่อพัฒนาระบบการบันทึกข้อมูล ระบบการตรวจสอบข้อมูล ระบบการออกรายงานรายเดือน/รายไตรมาส/รายปี และระบบการออกรายงานเชิงวิเคราะห์ทางด้านพลังงานทดแทน.....
 - 4) เพื่อพัฒนาบุคลากรด้านข้อมูลพลังงานของ สนพ. ให้มีความเชี่ยวชาญในทุกสาขาพลังงาน และส่งเสริมให้มีการใช้เทคโนโลยีในการบริหารจัดการข้อมูลสารสนเทศเพื่อช่วยในการปฏิบัติงานให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รองรับกับการดำเนินงานตามพันธกิจได้.....
- 1.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ
- พัฒนาระบบฐานข้อมูลย่อยพลังงานทดแทน ระยะที่ 1 ให้สามารถออกรายงานการผลิต, การใช้, การนำเข้า, การส่งออก, พลังงานทดแทนของประเทศได้.....
- 1.3 วิธีดำเนินงาน
- 1) ดำเนินการศึกษา วิเคราะห์ และรวบรวมข้อมูลดิบ (Raw Data) ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งคัดเลือกข้อมูลที่มีความจำเป็นเพื่อใช้ในการดำเนินงาน โดยข้อมูลทั้งหมดต้องสามารถระบุประเภท แหล่งที่มา หน่วย ปริมาณ รูปแบบการจัดเก็บ ความถี่ในการจัดเก็บ วิธีการได้มาของข้อมูล ความเชื่อมโยง และหน่วยงานเจ้าของข้อมูลได้.....
 - 2) ออกแบบระบบฐานข้อมูลพลังงานทดแทน ระยะที่ 1.....
 - 3) พัฒนาระบบฐานข้อมูลพลังงานทดแทน ระยะที่ 1 ในรูปแบบ Web Base Application พร้อมทั้งสามารถให้บริการบนเครือข่าย Intranet และรองรับการให้บริการเครือข่าย Intranet ของ สนพ. ได้ในอนาคต ดังนี้.....
 - (1) ระบบการบันทึก/แก้ไข/ลบข้อมูลในรูปแบบ Data Entry และกรณี Raw Data เป็นไฟล์สถิติข้อมูล เช่น Text File และ Excel File เป็นต้น ระบบการบันทึกข้อมูลต้องสามารถนำเข้าไฟล์ข้อมูลแบบอัตโนมัติ (Transfer File) ตามที่ต้องการได้.....
 - (2) ระบบการตรวจสอบข้อมูลเบื้องต้น (Print Check).....
 - (3) ระบบการออกรายงานสถิติรายเดือน/รายไตรมาส/รายปี (Detail Report).....
 - (4) ระบบการออกรายงานเชิงวิเคราะห์ด้านพลังงานทดแทน (Data Notebook).....
 - (5) สามารถออกรายงานได้ในรูปแบบ Excel, XML และ PDF.....
 - (6) ลักษณะโปรแกรมต้องเป็นแบบ Multi-user และ GUI.....
 - 4) จัดทำรายงานเชิงวิเคราะห์ด้านพลังงานทดแทนของประเทศ อาทิเช่น Production of Renewable Energy, Import of Renewable Energy, Export of Renewable Energy และ Consumption of Renewable Energy เป็นต้น.....
 - 5) จัดหลักสูตร เอกสารคู่มือ และจัดการฝึกอบรมให้แก่เจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบของ สนพ. ได้แก่ ผู้ดูแลระบบ เจ้าหน้าที่ด้าน IT และผู้ใช้ระบบ อย่างมีประสิทธิภาพในระหว่างการนำระบบงานมาใช้ในการปฏิบัติงานจริง.....
- 1.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ.....ทั่วประเทศ.....
- 1.5 ระยะเวลาดำเนินการ..... พฤษภาคม 2559 – พฤษภาคม 2560 (12 เดือน).....

1.6 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน

..... อยู่ระหว่างดำเนินการ โดยได้รวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน คัดเลือกข้อมูลที่มีความจำเป็นเพื่อใช้ในการดำเนินงาน และนำข้อมูลมาออกแบบโครงสร้างระบบฐานข้อมูลพลังงานทดแทน ระยะที่ 1 พัฒนาระบบฐานข้อมูลเพื่อนำมาจัดทำรายงานวิเคราะห์ปริมาณการผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออก พลังงานทดแทนของประเทศ เสนอต่อผู้บริหาร พร้อมทั้งจัดฝึกอบรมการใช้งานให้กับเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง เพื่อปรับปรุงข้อมูลให้มีความถูกต้อง ทันสมัย ต่อเนื่องต่อไป.....

▪ **ผลผลิต** มีระบบฐานข้อมูลพลังงานทดแทน ระยะที่ 1 ที่สามารถใช้เพื่อจัดทำรายงานการวิเคราะห์พลังงานทดแทนของประเทศได้.....

▪ **ผลลัพธ์** มีระบบการรายงานผลการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงานทดแทนของประเทศ.....

1.7 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น 1,999,830.00 (กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน)..... บาท

1.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน -.....

1.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป -.....

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน นางสาวสุกัลยา ตรีวิทย์านุรักษ์..... หน่วยงาน..... ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

โทร..... 02-6121555 ต่อ 406..... Email: sukanlaya@eppo.go.th.....

7. ชื่อโครงการสำคัญ โครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลราคาพลังงานต่างประเทศ.....
 ภายใต้แผนแม่บท กระทรวงพลังงาน.....
 ภายใต้แผนยุทธศาสตร์ กระทรวงพลังงาน ยุทธศาสตร์ที่ 4 การเป็นองค์การสมรรถนะสูงที่ยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล.....
 กรมที่รับผิดชอบ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน.....
- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5.....
 - สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7.....

2.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ

- 1) เพื่อศึกษา วิเคราะห์ และรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับราคาพลังงานของต่างประเทศ.....
- 2) เพื่อพัฒนาระบบฐานข้อมูลราคาพลังงานต่างประเทศให้ทันสมัย มีการทำงานในรูปแบบ Web Base สอดคล้องกับเทคโนโลยีการติดต่อสื่อสารในลักษณะ Global Network และสามารถเชื่อมต่อกับระบบฐานข้อมูลพลังงานภายใน สทพ. ได้เป็นอย่างดี.....
- 3) เพื่อพัฒนาระบบการบันทึกข้อมูล ระบบการตรวจสอบข้อมูล ระบบการออกรายงานรายเดือน/รายไตรมาส/รายปี และระบบการออกรายงานเชิงวิเคราะห์.....
- 4) เพื่อบริณาการข้อมูลสารสนเทศด้านพลังงานของ สทพ. ให้ครอบคลุมงานทางด้านนโยบายพลังงานทั้งหมด รวมถึงสามารถสนับสนุนการดำเนินงานตามภารกิจหลักให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนงานตามยุทธศาสตร์การพัฒนาพลังงานของประเทศได้.....
- 5) เพื่อพัฒนาบุคลากรด้านข้อมูลพลังงานของ สทพ. ให้มีความเชี่ยวชาญในทุกสาขาพลังงาน และส่งเสริมให้มีการใช้เทคโนโลยีในการบริหารจัดการข้อมูลสารสนเทศเพื่อช่วยในการปฏิบัติงานให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รองรับกับการดำเนินงานตามพันธกิจได้.....

2.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ

พัฒนาระบบฐานข้อมูลราคาพลังงานต่างประเทศ ให้สามารถนำมาจัดทำรายงานเปรียบเทียบราคาพลังงานของไทยกับต่างประเทศได้อย่างรวดเร็ว ถูกต้อง และมีประสิทธิภาพ.....

2.3 วิธีดำเนินงาน

- 1) ดำเนินการศึกษา วิเคราะห์ และรวบรวมข้อมูลดิบ (Raw Data) ที่เกี่ยวข้องกับราคาพลังงานต่างประเทศจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งคัดเลือกข้อมูลที่มีความจำเป็นเพื่อใช้ในการดำเนินงาน โดยข้อมูลทั้งหมดต้องสามารถระบุประเภท แหล่งที่มา หน่วย ปริมาณ รูปแบบการจัดเก็บ ความถี่ในการจัดเก็บ วิธีการได้มาของข้อมูล ความเชื่อมโยง และหน่วยงานเจ้าของข้อมูลได้.....
- 2) ออกแบบระบบฐานข้อมูลราคาพลังงานต่างประเทศ และการเชื่อมโยงกับระบบฐานข้อมูลพลังงานภายใน สทพ. ให้สอดคล้องกัน.....
- 3) พัฒนาระบบฐานข้อมูลราคาพลังงานต่างประเทศ ในรูปแบบ Web Base Application พร้อมทั้งสามารถให้บริการบนเครือข่าย Intranet และรองรับการให้บริการเครือข่าย Intranet ของ สทพ. ได้ในอนาคต ดังนี้.....
 - (1) ระบบการบันทึก/แก้ไข/ลบข้อมูลในรูปแบบ Data Entry และกรณี Raw Data เป็นไฟล์ข้อมูล เช่น Text File และ Excel File เป็นต้น ระบบการบันทึกข้อมูลต้องสามารถนำเข้าไฟล์ข้อมูลแบบอัตโนมัติ (Transfer File) ตามที่ต้องการได้.....
 - (2) ระบบการตรวจสอบข้อมูลเบื้องต้น (Print Check).....
 - (3) ระบบการออกรายงานสถิติรายเดือน/รายไตรมาส/รายปี (Detail Report).....
 - (4) ระบบการออกรายงานเชิงวิเคราะห์ (Data Notebook).....
 - (5) สามารถออกรายงานได้ในรูปแบบ Excel XML และ PDF.....
 - (6) ลักษณะโปรแกรมต้องเป็นแบบ Multi-user และ GUI.....
- 4) จัดทำรายงานวิเคราะห์เปรียบเทียบด้านราคาพลังงานต่างประเทศ อาทิเช่น Retail Oil Price by Country (National Currency), Retail Oil Price by Country (Baht/Litre), Retail Oil Price by ASEAN Country (National

Currency). Retail Oil Price by ASEAN Country (Baht/Litre), Premium Gasoline Price by Country, High Speed Diesel Price by Country, Natural Gas Prices และ Coal Prices เป็นต้น

5) เสนอรายงานผลการเปรียบเทียบราคาพลังงานต่างประเทศต่อผู้บริหาร และเผยแพร่บนเว็บไซต์ สนพ.

2.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ ทั่วโลก

2.5 ระยะเวลาดำเนินการ กันยายน 2559 – กันยายน 2560 (12 เดือน)

2.6 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน

อยู่ระหว่างดำเนินการ โดยได้รวบรวม และวิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับราคาพลังงานต่างประเทศจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งคัดเลือกข้อมูลที่มีความจำเป็นเพื่อใช้ในการดำเนินงาน โดยนำข้อมูลมาออกแบบโครงสร้างระบบฐานข้อมูล พัฒนาระบบฐานข้อมูล จัดทำรายงานวิเคราะห์เปรียบเทียบด้านราคาพลังงานต่างประเทศ และบทสรุปผู้บริหาร เสนอต่อผู้บริหาร พร้อมทั้งนำเผยแพร่บนเว็บไซต์ สนพ.

▪ **ผลผลิต** มีระบบฐานข้อมูลราคาพลังงานต่างประเทศ ที่สามารถใช้เพื่อจัดทำรายงานผลการเปรียบเทียบราคาพลังงานของไทยและต่างประเทศได้

▪ **ผลลัพธ์** มีการเผยแพร่รายงานผลการวิเคราะห์เปรียบเทียบราคาพลังงานของไทยและต่างประเทศ

2.7 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น 1,999,830.00 (กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง) บาท

2.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน -

2.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป -

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน นางสาวสุกัลยา ตรีวิทย์นุรักษ์ หน่วยงาน ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

โทร 02-6121555 ต่อ 406 Email: sukanlaya@eppo.go.th