

แบบรายงาน
รายงานภารกิจที่หน่วยงานต้องดำเนินการ

รายงานครั้งที่ 3/2557
ข้อมูล ณ (ว/ด/ป) 30/06/2557

2. การดำเนินมาตรการและแนวทางปฏิบัติ

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ
			รับผิดชอบ	(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
	มาตรา 59 (ต่อ)		สนพ.		<p>1.3 ศูนย์บริการร่วมกระทรวงพลังงาน</p> <p>1.4 ศูนย์บริการข้อมูลภาครัฐเพื่อประชาชน (Government Contact Center : GCC)</p> <p>1.5 ศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ. (www.eppo.go.th/infocenter)</p> <p>2) ปรับปรุงวิธีการและเงื่อนไข การร้องเรียน/ร้องทุกข์ต่อการดำเนินการของ สนพ. และแผนปฏิบัติการป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันกับมาตรฐานความโปร่งใส ปีงบประมาณ 2557 - 2560</p> <p>มีการร่างวาระการประชุมคณะทำงานศูนย์ประสานราชการใสสะอาด ครั้งที่ 1/2557 เพื่อพิจารณา ดังนี้</p> <p>(1) ทบทวนประกาศสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับวิธีการและเงื่อนไขการร้องเรียน/ร้องทุกข์กล่าวโทษ ข้าราชการ ลูกจ้างประจำ พนักงานราชการ และลูกจ้างชั่วคราว พ.ศ. 2555</p> <p>(2) ทบทวนขั้นตอนการจัดการข้อร้องเรียน สนพ. ปี 2556</p> <p>(3) พิจารณาร่างแผนปฏิบัติการป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันกับมาตรฐานความโปร่งใส ปีงบประมาณ 2557 - 2560</p>
	มาตรา 86(3) (ต่อ)	การส่งเสริมและสนับสนุนการวิจัย พัฒนาและใช้ประโยชน์จากพลังงานทดแทน ซึ่งได้จากธรรมชาติ และเป็นคุณต่อสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง และเป็นระบบ	สนพ.		<p>1. การส่งเสริมการใช้ก๊าซชีวภาพ</p> <p>สนพ. เห็นความสำคัญในการให้ความช่วยเหลือผลักดันให้เกิดการผลิตก๊าซชีวภาพในประเทศไทย อย่างเต็มรูปแบบ โดยกำหนดนโยบายสนับสนุนการผลิตก๊าซชีวภาพทั้งในด้านการลงทุน การพัฒนาเทคโนโลยีเพื่อให้ก๊าซชีวภาพเป็นอีกทางเลือกของการใช้พลังงานทดแทนในประเทศไทย และดำเนินงานเป็นไปได้อย่างทั่วถึงครอบคลุมในทุกส่วนที่เกี่ยวข้อง</p> <p>โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพมีวัตถุประสงค์เพื่อจูงใจให้ผู้ประกอบการเร่งลงทุนก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสีย และของเสียในภาคเกษตรกรรม ภาคอุตสาหกรรม และภาคชุมชน (ขยะเศษอาหาร) ให้สามารถผลิตก๊าซชีวภาพใช้เป็นพลังงานทดแทนและแก้ไขปัญหาล้างแวล้อม โดยได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน โดยมีเป้าหมายการส่งเสริมในปี 2551 - 2555 ให้สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 761.8 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี โดยแบ่งกลุ่มตามแหล่งกำเนิดน้ำเสีย ดังนี้</p> <p>1) กลุ่มฟาร์มปศุสัตว์และกิจการที่เกี่ยวข้อง เป้าหมายผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน 113.7 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงสัตว์</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ	
			รับผิดชอบ	(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ	
	มาตรา 86(3) (ต่อ)		สนพ.		<p>ขนาดเล็ก ฟาร์มเลี้ยงสัตว์ขนาดกลาง - ใหญ่ โรงฆ่าสัตว์ และโรงชำแหละแปรรูปไก่</p> <p>2) กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม เป้าหมายผลิตภัณฑ์ก๊าซชีวภาพจำนวน 637.10 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งมีแหล่งวัตถุดิบสำหรับผลิตก๊าซชีวภาพมาจากน้ำเสียและกากของเสียจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ 6 ประเภท ได้แก่ 1) แป้ง 2) น้ำมันปาล์ม 3) เอทานอล 4) น้ายางชั้น 5) แปรรูปอาหาร และ 6) อื่นๆ โดยใช้เงินสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานช่วยเหลือค่าออกแบบและก่อสร้างระบบผลิต ก๊าซชีวภาพ 20 - 50% ของเงินทุน ก่อสร้างระบบฯ โดยไม่เก็บวงเงินที่กำหนดในแต่ละประเภทอุตสาหกรรม</p> <p>3) กลุ่มขยะเศษอาหาร เป้าหมายผลิตภัณฑ์ก๊าซชีวภาพจำนวน 10.9 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพเพื่อจัดการของเสียเศษอาหารจากโรงแรม สถานประกอบการต่างๆ เช่น สถาบันการศึกษา โรงแรม ศูนย์การค้า โรงงานอุตสาหกรรม ผลการดำเนินงานโครงการในปี 2555 คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 1,430.30 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี</p> <p>ผลการดำเนินงานโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ ณ เดือนมิถุนายน 2557</p> <p>1) ภาคปศุสัตว์และกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ 864 แห่ง สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 90.60 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี สามารถนำก๊าซชีวภาพดังกล่าวไปทดแทนไฟฟ้า ก๊าซหุงต้ม (LPG) และน้ำมันเตา รวมมูลค่าประมาณ 378.44 ล้านบาทต่อปี</p> <p>2) ภาคอุตสาหกรรม ในช่วงปี 2551 - 2555 มีผู้เข้าร่วมโครงการรวม 358 แห่ง สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้รวม 1,317.24 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ก๊าซชีวภาพดังกล่าวจะนำไปทดแทนการใช้พลังงานรูปแบบต่างๆ เช่น น้ำมันเตา ไฟฟ้า น้ำมันดีเซล ถ่านหิน LPG และชีวมวล เป็นต้น ได้รวมมูลค่าประมาณ 8,167.02 ล้านบาทต่อปี ทั้งนี้ โครงการฯ จะก่อให้เกิดการลงทุนโครงการรวมทั้งสิ้น 31,858 ล้านบาท และใช้เงินสนับสนุน รวม 3,393 ล้านบาท</p> <p>3) ภาคชุมชน (ขยะเศษอาหาร) มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ 80 แห่ง สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 2.28 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ส่วนมากนำไปใช้ทดแทนก๊าซหุงต้ม (LPG) ได้ 1.05 ล้านกิโลกรัมต่อปี</p> <p>2. การส่งเสริมการใช้ก๊าซชีวภาพ</p> <p>2.1 โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ ระยะที่ 1</p> <p>สนพ. ได้ขยายผลโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในภาคปศุสัตว์ ที่ประสบความสำเร็จเป็นอย่างมากไปยังฟาร์มเลี้ยงไก่ ซึ่งมีศักยภาพในการผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อใช้เป็นพลังงานทดแทนได้จากข้อมูลสถิติพบว่าปัจจุบัน ปริมาณไก่เลี้ยงทั่วประเทศมีประมาณ 280 ล้านตัว และศักยภาพในการผลิตก๊าซชีวภาพสูงสุดได้ประมาณ 1.4 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อวัน</p>	

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ	
			รับผิดชอบ	(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ	
	มาตรา 86(3) (ต่อ)		สนพ.			<p>โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ จึงมีเป้าหมายเพื่อส่งเสริมให้เกิดการก่อสร้างและติดตั้งระบบก๊าซชีวภาพรองรับของเสียจากไก่เลี้ยง ในโรงเรียนจำนวนประมาณ 5 ล้านตัว คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้สูงสุด 8.25 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี และสามารถทดแทนก๊าซหุงต้มประมาณ 227,700 กิโลกรัมต่อปี หรือทดแทนการใช้ใช้น้ำมันเตา 181,500 ลิตรต่อปี หรือทดแทนการใช้ไฟฟ้าประมาณ 9 ล้านหน่วยต่อปี และสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกประมาณ 67,567 ตัน CO₂-eq ต่อปี</p> <p>สนพ. พิจารณาคัดเลือกผู้เข้าร่วมโครงการแล้ว จำนวน 15 ฟาร์ม ผลการดำเนินงาน ณ เดือนมิถุนายน 2557 ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ จำนวน 15 ฟาร์ม และขณะนี้อยู่ระหว่างการติดตามการทำงานของระบบ คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ประมาณ 9,969,960 ลูกบาศก์เมตรต่อปี หรือคิดเป็นมูลค่าทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์ได้ประมาณ 40.66 ล้านบาท</p> <p>2.2 โครงการส่งเสริมสาหกิจการผลิตก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยาง ระยะที่ 1 ยางพาราเป็นพืชเศรษฐกิจหลักที่สำคัญของประเทศไทย โดยเกษตรกรได้รวมตัวกันในรูปแบบสหกรณ์กองทุนสวนยาง จำกัด เพื่อผลิตยางแผ่นรมควันซึ่งมีประมาณ 400 แห่งทั่วประเทศ กำลังการผลิตรวมประมาณ 2 - 3 แสนตันต่อปี ซึ่งในกระบวนการผลิตยางแผ่นรมควันนี้ก่อให้เกิดมลพิษอินทรีย์ทางน้ำในลักษณะที่เป็นจุด (Point Source) ในปริมาณมากก่อให้เกิดน้ำเสียในปริมาณ 1.2 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ซึ่งมีศักยภาพผลิตก๊าซชีวภาพได้ 5.1 ลูกบาศก์เมตรต่อปี</p> <p>จากมลพิษอินทรีย์ที่เกิดขึ้น และศักยภาพผลิตก๊าซชีวภาพ จึงเป็นเหตุผลให้ริเริ่มโครงการศึกษาวิจัยและขยายผลการสร้างระบบผลิตและใช้งานก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยาง บ้านเก่าร้าง จำกัด อ.คลองหอยโข่ง จ.สงขลา ได้ผลเป็นที่น่าพอใจโดยสามารถกำจัดกลิ่นเหม็น และได้ก๊าซชีวภาพเพื่อนำมาเป็นพลังงานทดแทนไม้ฟืนเพื่อรมยางแผ่นได้ ถึงร้อยละ 20 - 30 เป็นการลดต้นทุนการผลิตยางแผ่นรมควันของเกษตรกร คิดเทียบเท่าการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสู่บรรยากาศได้ประมาณ 80 ตัน CO₂-eq ต่อปี</p> <p>จากความสำเร็จดังกล่าว จึงมีแนวคิดขยายผลไปยังกลุ่มสหกรณ์ยางพาราอื่นๆ ของประเทศไทย ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยาง ระยะที่ 1 โดยได้รับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน มีเป้าหมายเพื่อก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสียจากการทำยางแผ่นรมควัน/ผึ่งแห้ง 5 ล้านกิโลกรัม โดยเมื่อติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพแล้วเสร็จจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้สูงสุดประมาณ 105,000 ลูกบาศก์เมตรต่อปี และประเมินว่าจะสามารถนำไปทดแทนไม้ฟืนที่ใช้ในการรมควันยางได้ประมาณ 1 ล้านกิโลกรัมต่อปี (คิดที่อัตราการทดแทนไม้ฟืนจากการใช้งาน 1 กิโลกรัมฟืนต่อกิโลกรัมยาง) ซึ่งมีมูลค่าประมาณ 1.65 ล้านบาทต่อปี (คิดที่ไม้ฟืนราคา</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ	
			รับผิดชอบ	(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ	
	มาตรา 86(3) (ต่อ)		สนพ.			<p>1.65 บาทต่อกิโลกรัม) ทำให้ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงได้ประมาณ 800 ตัน CO₂-eq ต่อปี ลดต้นทุนการผลิตยางแผ่นรมควันซึ่งเป็นภาระและความเสี่ยงแก่กลุ่มเกษตรกรด้วยความผันผวนของราคาลงได้จึงถือเป็นการช่วยเหลือเกษตรกรได้อย่างแท้จริง สหกรณ์กองทุนสวนยางลงนามในสัญญาเข้าร่วมโครงการแล้ว จำนวน 10 แห่ง ส่งผลให้ ณ เดือนมิถุนายน 2557 มีโครงการฯ ก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพของสหกรณ์ฯ ที่เข้าร่วมโครงการแล้วเสร็จ 10 แห่ง และอยู่ระหว่างการเริ่มต้นเดินระบบผลิตก๊าซชีวภาพ</p> <p>3. โครงการเพิ่มศักยภาพการผลิตก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานเพื่อทดแทนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในเชิงพาณิชย์</p> <p>โครงการเพิ่มศักยภาพการผลิตก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานเพื่อทดแทนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในเชิงพาณิชย์เป็นการศึกษาศักยภาพ รูปแบบ และแนวทางการนำก๊าซไปโม่เเทนอัดมาทดแทนการใช้ก๊าซหุงต้มหรือก๊าซปิโตรเลียมเหลว ทั้งทางเทคนิค สังคม และเศรษฐศาสตร์ และศึกษาสภาวะที่เหมาะสมในการผลิต บรรจุ และจัดหาลังบรรจุก๊าซไปโม่เเทนอัดให้มีความเหมาะสมในการนำไปใช้ทดแทนก๊าซหุงต้มในครัวเรือนและสามารถนำไปประยุกต์ใช้ในภาคอุตสาหกรรม</p> <p>การศึกษาวิจัยการสร้างศูนย์สาธิตต้นแบบระบบผลิตก๊าซไปโม่เเทนอัดสำหรับทดแทนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในเชิงพาณิชย์ และการบรรจุลงถังก๊าซเพื่อนำไปใช้งานจริงในครัวเรือนและประยุกต์ใช้ในเชิงพาณิชย์ โดยการดำเนินงานที่ผ่านมาทางโครงการได้ดำเนินการออกแบบระบบผลิตก๊าซไปโม่เเทนอัดแบบดูดซึมด้วยน้ำ ซึ่งสามารถผลิตก๊าซไปโม่เเทนที่มีความเข้มข้นของก๊าซมีเทน ถึงร้อยละ 90 ที่กำลังผลิต 20 Nm³Biomethane/hr หรือ 16.8 kg/hr หรือประมาณ 400 kg/day และได้ดำเนินการทดสอบหัวเตาหุงต้มกับก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และก๊าซไปโม่เเทนอัด (CBG) กับเตาหุงต้มแบบแรงดันต่ำทั้ง 4 ชนิด ได้แก่หัวเตาแบบ SB (Swirl Burner), RB (Radial Burner), PB (Porous Burner) และ VB (Vertical Burner) และเตาหุงต้มแบบแรงดันสูง 1 ชนิด ได้แก่ หัวเตาแบบ KB-5 (High Speed Burner) เพื่อทดสอบและเปรียบเทียบคุณสมบัติทั้งในด้านกายภาพและด้านประสิทธิภาพต่างๆ ของการใช้งานกับก๊าซปิโตรเลียมเหลวเทียบกับการใช้งานกับก๊าซไปโม่เเทนอัด รวมถึงการออกแบบชุดถังบรรจุก๊าซไปโม่เเทนอัดต้นแบบให้สามารถเคลื่อนย้ายได้อย่างสะดวกและใช้งานง่าย มีน้ำหนักเบา และมีความปลอดภัย ทั้งนี้ ได้ทำการทดสอบใช้งานจริงในครัวเรือนที่เข้าร่วมจำนวน 100 ครัวเรือน ณ ชุมชนบ้านโรงวัว หมู่ 1 ตำบลน้ำบ่อหลวง อำเภอสันป่าตอง จังหวัดเชียงใหม่ แบบต่อเนื่องอย่างน้อย 12 สัปดาห์ (3 เดือน) โดยเริ่มใช้งานตั้งแต่วันที่ 6 ธันวาคม 2556 เป็นต้นมา โดยใช้สภาวะที่เหมาะสมที่สุดที่ได้จากการทดสอบมาทำการศึกษา เพื่อประเมินผลและสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้ประกอบการ ประชาชนทั่วไป และผู้บริโภครอื่นๆ ที่สนใจ การประเมินผลความพึงพอใจ และ</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ	
			รับผิดชอบ	(ว/ค/ป)	ผลการดำเนินการ	
	มาตรา 86(3) (ต่อ)		สนพ.		<p>การใช้งานชุดเตาแก๊ซ CBG ส่วนใหญ่ร้อยละ 48.8 มีความคิดเห็นโดยภาพรวมในด้านต่างๆ โดยเฉลี่ยอยู่ในระดับพึงพอใจปานกลาง โดยมีความพึงพอใจในการใช้งานชุดเตาแก๊ซ CBG คือ การประหยัดค่าใช้จ่ายในการใช้เชื้อเพลิงหุงต้ม มากที่สุด รองลงมาคือ อัตราการให้ความร้อนและเวลาในการใช้งานใกล้เคียงกับเตา LPG และการประหยัดค่าใช้จ่ายในการใช้เชื้อเพลิงหุงต้ม และความสะดวกสบายต่อการใช้งานเตาแก๊ซ CBG ตามลำดับ</p> <p>โดยสรุปต้นแบบระบบผลิตแก๊ซไปโม่มีเทนอัตโนมัติตามรายละเอียดที่กล่าวมาข้างต้นโดย มีการลงทุนใหม่ทั้งหมด จะมีเงินลงทุนทั้งสิ้น 14,257,719 บาท มีค่าใช้จ่ายรายปี 1,719,012 บาท หรือมีต้นทุนรวม 20.06 บาทต่อkgCBG ซึ่งพบว่าค่าใช้จ่ายหลักๆ จะเป็นระบบผลิตแก๊ซไปโม่มีเทน ร้อยละ 63.2 รองลงมาเป็นระบบแก๊ซชีวภาพแบบ CMU-CD ร้อยละ 20.7 และระบบเพิ่มแรงดัน ร้อยละ 16.1 หรือหากคิดเฉพาะระบบผลิตแก๊ซไปโม่มีเทนและระบบเพิ่มแรงดัน จะมีเงินลงทุนทั้งสิ้น 10,306,443 บาท มีค่าใช้จ่ายรายปี 1,431,113 บาท หรือมีต้นทุนรวม 15.92 บาทต่อkgCBG ซึ่งยังมีต้นทุนที่สูงอยู่มาก เนื่องจากกำลังการผลิตที่มีขนาดเล็ก ประกอบกับต้นแบบ มีการออกแบบเป็นระบบอัตโนมัติ เน้นความปลอดภัย และมีมาตรฐาน เมื่อคิดค่าใช้จ่ายในการติดตั้งถังบรรจุแก๊ซไปโม่มีเทนในครัวเรือน คือ 36,048 บาท และสามารถบรรจุแก๊ซไปโม่มีเทนมาอัด ลงในถังขนาด 45 ลิตร 1 ถัง บรรจุแก๊ซได้ 7.8 กิโลกรัม ซึ่งต้นทุนในการติดตั้งอุปกรณ์ชุดเตาแก๊ซไปโม่มีเทนอัตโนมัติใช้ในภาคครัวเรือนและในเชิงพาณิชย์ยังมีราคาค่อนข้างสูง แต่ค่าใช้จ่ายในการใช้แก๊ซไปโม่มีเทนอัดจะประหยัดกว่าแก๊ซหุงต้ม 11.40 บาทต่อ กิโลกรัม (คิดราคาต้นทุนกำลังการผลิต CBG ที่ 3,000 kg/day) ถ้าต้องการระยะเวลาในการคืนทุนผู้ใช้งานต้องใช้แก๊ซไปโม่มีเทนอัดถึง 3,163 กิโลกรัม จึงจะสามารถคืนทุนในการติดตั้งชุดต้นแบบถังแก๊ซและเตาหุงต้มแก๊ซไปโม่มีเทนอัดได้</p> <p>ผลการดำเนินงาน ณ เดือนมิถุนายน 2557 ได้มีการทดสอบการเผาไหม้และการใช้งานจริงในครัวเรือนหรือชุมชนต้นแบบ และได้สรุปผลการวิเคราะห์ต้นทุนและความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ ได้สรุปข้อมูลทั้งหมดมาในรายงานฉบับสมบูรณ์ซึ่งได้จัดส่งให้ สนพ. เรียบร้อยแล้ว</p> <p>4. การส่งเสริมการใช้เอทานอล</p> <p>การดำเนินการของ สนพ.</p> <p>ในปี 2557 กระทรวงพลังงานมีเป้าหมายในการส่งเสริมให้มีการใช้เอทานอลเพิ่มขึ้นเป็น 3 ล้านลิตรต่อวัน สัดส่วนการใช้เอทานอลเบื้องต้น เป็นร้อยละ 55 : 45 หรือคิดเป็นมันสำปะหลังที่ผลิตเอทานอล 1.35 ล้านลิตรต่อวัน</p> <p>เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2556 กบง. ได้รับทราบผลการดำเนินการ และเห็นว่าหากกำหนดสูตรราคาเอทานอลตามสัดส่วนการใช้เอทานอลจากกากน้ำตาลต่อมันสำปะหลังที่ 62 : 38 จะทำให้ประชาชนต้องรับภาระเกินต้นทุนที่แท้จริง ซึ่งต่อมา กบง. ได้มีมติในการประชุมครั้งที่</p>	

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ
			รับผิดชอบ	(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
	มาตรา 86(3) (ต่อ)		สนพ.		<p>17/2556(ครั้งที่ 151) เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 เห็นชอบหลักเกณฑ์การคำนวณราคาเอทานอล โดยเป็นราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการซื้อขายจริง ทั้งนี้ให้มีผลตั้งแต่วันที่ มิถุนายนเป็นต้นไป โดยใช้หลักเกณฑ์การกำหนดราคาเอทานอล ดังนี้</p> $\bar{P}_{Eth} = \frac{\left(\sum_{i=1}^n Q_i P_i \right)}{\left(\sum_{i=1}^n Q_i \right)}$ <p>P Eth คือ ราคาอ้างอิงเอทานอล (บาทต่อลิตร) ประกาศทุกวันที่ 1 ของเดือน เช่น ตั้งแต่ วันที่ 1 มกราคม 2555 จนถึงสิ้นเดือนมกราคม 2555</p> <p>Qi คือ ปริมาณการขายเอทานอลที่โรงงานผู้ผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลังและกากน้ำตาลขายให้กับบริษัทผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 จากกรมสรรพสามิต</p> <p>Pi คือ ราคาขายเอทานอลที่โรงงานผู้ผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลังและกากน้ำตาลขายให้กับบริษัทผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 จากกรมสรรพสามิต</p> <p>n คือ จำนวนรายการการจำหน่ายเอทานอล</p> <p>ผลการดำเนินการ</p> <p>ณ มีนาคม 2557 มีผลการดำเนินงานของปี 2556 ปริมาณการซื้อขายเอทานอลของผู้ค้าน้ำมันเฉลี่ย 2.56 ล้านลิตรต่อวัน หรือ 249 ล้านลิตรต่อปี โดยซื้อ เอทานอลที่ผลิตจากมันสำปะหลังอยู่ที่ร้อยละ 26.6 เทียบเท่าการใช้หัวมันสดประมาณ 1.33 ล้านตัน</p> <p>5. การส่งเสริมการใช้ไบโอดีเซล</p> <p>กระทรวงพลังงานได้มอบหมายให้กรมธุรกิจพลังงานออกประกาศ เรื่องกำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557 ให้มีส่วนผสมไบโอดีเซลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 3.5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2557 เป็นต้นไป</p> <p>ทั้งนี้ สนพ. ได้จัดทำโครงสร้างราคาตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน เรื่องกำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล เรียบร้อยแล้ว</p> <p>ณ เดือนมิถุนายน 2557 มีผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม 2556 ปริมาณการใช้ B100 เท่ากับ 2.32 ล้านลิตรต่อวัน</p> <p>6. โครงการปรับปรุงนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อสนับสนุนการดำเนินมาตรการ Feed-in tariff</p> <p>คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (คณะกรรมการบริหารฯ) มีอำนาจในการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ
			รับผิดชอบ	(ว/ด/ป)	
	มาตรา 86(3) (ต่อ)		สนพ.		<p>ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยพิจารณาให้เห็น ติดตาม ดูแล ประสาน สนับสนุน และเร่งรัดการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากให้สอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศและแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปีและปัจจุบันได้เปลี่ยนเป็นแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555 - 2564) (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012-2021) โดยได้มีการประชุมแล้วทั้งสิ้น 28 ครั้ง ในช่วงเดือน สิงหาคม 2553 – ธันวาคม 2556</p> <p>ในช่วงไตรมาสที่ 2/2557 ได้มีการประชุมคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2557 โดยสรุปผลการดำเนินงานได้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ดังนี้</p> <p>1) เห็นชอบตอบรับซื้อไฟฟ้า จำนวน 6 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 15.07 MW</p> <p>2) เห็นชอบตอบรับซื้อไฟฟ้าพร้อมลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 4 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 360 MW</p> <p>6.1 การพิจารณาโครงการพลังงานหมุนเวียนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง มีสถานะโครงการพลังงานหมุนเวียน ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2557 ดังนี้</p> <p>1) โครงการที่อยู่ระหว่างพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้าและขอรับส่วนเพิ่มฯ จำนวน 228 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 1,673.19 MW</p> <p>ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 1,418.79 MW</p> <p>3) โครงการที่ลงนามในสัญญาแล้วแต่ยังไม่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบจำนวน 327 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 2,110.07 MW</p> <p>4) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว 490 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 2,355.11 MW</p> <p>7. โครงการสนับสนุนงานด้านนโยบาย การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in tariff</p> <p>ภาครัฐได้มีการปรับปรุงนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมาอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีการใช้ทรัพยากรภายในประเทศให้เกิดประโยชน์สูงสุดอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งจะช่วยลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงาน และเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงาน คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2554 ได้เห็นชอบแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ.2555 - พ.ศ. 2564) (Alternative Energy Development Plan : AEDP 2012 - 2021) ซึ่งพัฒนาจากกรอบนโยบายรัฐบาลตามที่แถลงต่อรัฐสภา ทั้งนี้แนบดังกล่าวทำการปรับเพิ่มเป้าหมายการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและไม่ับรวมการส่งเสริมก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง (NGV) ในแผนการส่งเสริม</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ	
			รับผิดชอบ	(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ	
	มาตรา 86(3) (ต่อ)		สนพ.			<p>แผน AEDP ดังกล่าว มีเป้าหมายให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นจากปี 2554 ที่ 7,413 ktoe เป็น 25,000 ktoe ในปี 2564 โดยส่วนของการส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าที่มีเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรวม 9,198 MW หรือ 3,353 ktoe ประกอบด้วย การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 2,200 MW พลังงานลม 1,200 MW พลังงานชีวมวล 3,630 MW พลังงานจากก๊าซชีวภาพ 600 MW พลังงานจากขยะ 160 MW และพลังงานน้ำ 1,608 MW</p> <p>แนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ที่ผ่านมามีการเปิดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP จากพลังงานหมุนเวียน พร้อมทั้งออกมาตรการส่งเสริมทางการเงิน ได้แก่ ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (ADDER) เพื่อผลักดันให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ อย่างไรก็ตามจากการประกาศมาตรการส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าดังกล่าว ทำให้มีผู้ประกอบการที่ยื่นข้อเสนอเพื่อผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นจำนวนมากโดยเฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์</p> <p>กพข. เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 จึงได้มีมติให้หยุดการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ก่อน และแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ทบทวนผลกระทบค่าไฟฟ้า พร้อมทั้งปรับเปลี่ยนรูปแบบการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าเป็น Feed-in tariff (FIT) โดยกำหนดเงินสนับสนุนไว้ในโครงสร้างค่าไฟฟ้าฐาน โดยให้การศึกษาอัตราค่าไฟฟ้าแบบ FIT ตามประเภทเชื้อเพลิงและเทคโนโลยี รวมทั้งหลักเกณฑ์แนวทางสนับสนุนและเสนอ กพข. พร้อมทั้งทบทวนรูปแบบและอัตราการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทุกปี และประกาศรับซื้อเป็นรอบๆ เพื่อให้นโยบายมีความยืดหยุ่น สามารถปรับได้ตามสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง โดยการรับซื้อในรูปแบบ FIT ดังกล่าว จะทำให้อัตราการรับซื้อไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนตลอดอายุโครงการมีความสอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของผู้ประกอบการมากขึ้น และเป็นภาระกับผู้ใช้น้อยลง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อ</p> <p>(1) สนับสนุนการดำเนินงานของคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในการศึกษา วิเคราะห์ และเสนอแนะนโยบายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in tariff และมาตรการสนับสนุนอื่นๆ ที่เหมาะสมและสอดคล้องกับสถานการณ์ เทคโนโลยีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการส่งเสริมการซื้อขายภายใต้ระบบ Feed-in tariff</p> <p>(2) สนับสนุนการปฏิบัติของเจ้าหน้าที่ สนพ. ในฐานะฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในการให้คำปรึกษา ความเห็นและข้อเสนอแนะ ในหลักการที่ถูกต้องตามหลักวิชาการทั้งทางด้านเทคนิค ด้านเศรษฐศาสตร์ และการเงิน เพื่อประกอบการจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายไฟฟ้าของประเทศ</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ	
			รับผิดชอบ	(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ	
	มาตรา 86(3) (ต่อ)		สนพ.		<p>สนพ. ได้ดำเนินการสรุปข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับพลังงานหมุนเวียนในประเทศ เช่น ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน กำลังผลิตติดตั้งและปริมาณการเสนอขายโครงการพลังงานหมุนเวียน พร้อมทั้งจัดทำฐานข้อมูลโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้สอดคล้องกับสถานการณ์ในปัจจุบัน และได้วิเคราะห์ผลกระทบค่าไฟฟ้า (ผลกระทบค่า FT) ที่เกิดจากการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มีอยู่ในปัจจุบัน พร้อมทั้งจัดทำสรุปข้อมูลทางเศรษฐศาสตร์ และการเงินที่เกี่ยวข้องสำหรับการวิเคราะห์โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เช่น อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ ระยะเวลาการกู้ สัดส่วนการกู้เงิน เป็นต้น</p> <p>8. โครงการส่งเสริมการพัฒนาโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาล</p> <p>ปีงบประมาณ 2553 สนพ. ได้สนับสนุนเงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานแก่ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและความร้อนของอุตสาหกรรมน้ำตาล จากผลการศึกษาพบว่า โรงน้ำตาลมีศักยภาพในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและความร้อนอีกจำนวนมาก โดยมีแนวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพโดยดำเนินการอนุรักษ์พลังงานในกระบวนการผลิตและจัดระบบการจัดการในส่วนลานกองเก็บกากอ้อยควบคู่กับการปรับปรุงเทคโนโลยีหม้อไอน้ำที่ใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง ปัจจุบันโรงน้ำตาลส่วนใหญ่ยังขาดความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ในการลงทุนในธุรกิจพลังงานให้ประสบผลสำเร็จ ซึ่งประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) การศึกษาความเป็นไปได้เบื้องต้นของโครงการ (Pre-Feasibility Study) 2) การศึกษาความพร้อมก่อนลงทุน 3) การพัฒนาโครงการ จำเป็นต้องได้รับการสนับสนุนในด้านต่างๆ ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> (1) การสนับสนุนกระบวนการพัฒนาโครงการอย่างครบวงจร ทั้งในด้านเทคนิค วิศวกรรม รวมถึงการพัฒนาโครงการเชิงธุรกิจ เศรษฐศาสตร์ สังคมและสิ่งแวดล้อม (2) มาตรการช่วยเหลือของภาครัฐในการปรับปรุงเครื่องจักรและกระบวนการผลิต (3) แผนบูรณาการจัดสร้างระบบส่งไฟฟ้ากำลังเพื่อสร้างความมั่นใจในการรับซื้อและลดภาระการลงทุนของผู้ประกอบการ (4) มาตรการสนับสนุนทางการเงินเพิ่มเติมอื่นๆ <p>นอกจากนี้ การดำเนินมาตรการช่วยเหลือของภาครัฐในการปรับปรุงกระบวนการผลิตหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้ายังไม่สามารถจัดทำได้ทันที เนื่องจากต้องดำเนินการควบคู่ไปกับการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงกากอ้อยที่ประหยัด</p> <p>ด้วยเหตุนี้ สนพ. จึงมีแนวคิดที่จะเริ่มต้นสนับสนุนกระบวนการพัฒนาโครงการอย่างครบวงจร ทั้งในด้านเทคนิค วิศวกรรม ธุรกิจ เศรษฐศาสตร์ สังคมและสิ่งแวดล้อมก่อน เพื่อให้</p>	

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ	
			รับผิดชอบ	(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ	
	มาตรา 86(3) (ต่อ)		สนพ.		<p>ผู้ประกอบ มีความรู้ ความเข้าใจ ความมั่นใจในการลงทุนเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาล และยังสามารถทำให้ภาครัฐได้ข้อมูลที่ชัดเจนในการจัดทำมาตรการช่วยเหลือ การจัดทำแผนระบบส่งไฟฟ้า หรือมาตรการสนับสนุนทางการเงิน</p> <p>ต่อมา ปี 2556 สนพ. จึงได้จัดจ้างบริษัท เอนโซล จำกัด เป็นที่ปรึกษาโครงการส่งเสริมการพัฒนาโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้า และความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาล โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการสนับสนุนกระบวนการพัฒนาโครงการอย่างครบวงจร ทั้งในด้านเทคนิค วิศวกรรม รวมถึงการพัฒนาโครงการเชิงธุรกิจ เศรษฐศาสตร์ สังคมและสิ่งแวดล้อม ก่อนนำไปสู่การพัฒนาการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาลอย่างเต็มรูปแบบ</p> <p>โดยขอเขตการดำเนินงาน บริษัท เอนโซล จำกัด ได้ประสานงานกับบริษัท ไทยซูการ์มิลเลอร์ จำกัด เพื่อเชิญชวนโรงงานน้ำตาลเข้าร่วมโครงการ โดยมีการจัดทำฐานข้อมูลโรงงานอุตสาหกรรมน้ำตาล และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของโรงงานอุตสาหกรรมน้ำตาลของประเทศไทย ประกอบด้วยข้อมูลด้านการผลิต ข้อมูลด้านการใช้พลังงานไฟฟ้าและความร้อน ผลการดำเนินงาน ณ เดือนมีนาคม 2557 ได้มีโรงงานน้ำตาลที่เข้าร่วมโครงการทั้ง 41 โรงงาน และทำหนังสือเรียนเชิญโรงงานที่ผ่านหลักเกณฑ์ทั้งหมด เข้าร่วมการศึกษาความเป็นไปได้โดยละเอียดในขั้นตอนต่อไป ซึ่งได้มีบางโรงงานไม่ขอเข้าร่วม โดยสุดท้ายแล้วมีโรงงานที่ตอบรับเข้าร่วมการศึกษาความเป็นไปได้โดยละเอียด จำนวน 6 โรงงาน โดยคณะที่ปรึกษาได้ดำเนินการเข้าตรวจสอบข้อมูลที่โรงงาน และสัมภาษณ์กับผู้เกี่ยวข้องถึงแผนการผลิตของโรงงานในอนาคตร 3 - 5 ปีข้างหน้า เพื่อความแม่นยำของข้อมูลและเป็นประโยชน์ในการออกแบบ ซึ่งต้องคำนึงถึงแผนการปรับปรุงหรือขยายกำลังผลิตของโรงงานในอนาคต จากการศึกษาข้อมูลจากโรงงาน สรุปข้อมูลได้ดังนี้ (1) ปริมาณขานอ้อยที่สามารถนำมาใช้ได้ ตามแผนกำลังการผลิตในอนาคต 3-5 ปีของโรงงาน (2) พื้นที่ที่เหมาะสมในการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ในพื้นที่โรงงานน้ำตาล พร้อมทั้งได้เชิญผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จจำนวน 4 ราย เข้าร่วมตรวจสอบ Configuration ของโรงไฟฟ้าใหม่ และเสนอราคา เพื่อให้เกิดความแม่นยำในการคำนวณผลตอบแทนที่ได้รับทางการเงิน/เศรษฐศาสตร์ ทั้งนี้ได้มีผู้รับเหมาตอบรับเข้าร่วมทั้งสิ้น 3 ราย และอยู่ระหว่างการจัดทำแผนการดำเนินงานต่อไป</p>	

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ	
			รับผิดชอบ	(ว/ค/ป)	ผลการดำเนินการ	
11	มาตรา 87(1)	ส่งเสริมให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบายและวางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมทั้งในระดับชาติและระดับท้องถิ่น	สนพ.			<p>การดำเนินการของ สนพ.</p> <p>การจัดทำแผนปฏิบัติการภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี</p> <p>การจัดทำแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี ได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อเดือนมกราคม 2556 โดยผ่านความเห็นชอบจาก กพข. เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2556 และจากครม. เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2556 โดยสรุปสาระสำคัญของแผนได้ ดังนี้</p> <p>เป้าหมาย : ลดความเข้มการใช้พลังงาน (Energy Intensity, EI) หรือพลังงานที่ใช้ต่อหน่วยผลผลิตมวลรวม (GDP) ลงร้อยละ 25 ในปี 2573 เมื่อเทียบกับปี 2553 หรือลดการใช้พลังงานลง ร้อยละ 20 ในปี 2573 จากความต้องการพลังงานกรณีปกติ (Business As Usual, BAU) หรือประมาณ 38,200 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)</p> <p>1) ภาคอาคารธุรกิจและบ้านพักอาศัย : ลดการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 7,000 ktoe และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เท่ากับ 23 ล้านตันต่อปี</p> <p>2) ภาคอุตสาหกรรม : ลดการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 16,100 ktoe และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เท่ากับ 54 ล้านตันต่อปี</p> <p>3) ภาคขนส่ง : ลดการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 15,100 ktoe และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เท่ากับ 53 ล้านตันต่อปี</p> <p>ยุทธศาสตร์ : เพื่อขับเคลื่อนนโยบายสู่เป้าหมายภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี ประกอบด้วย</p> <p>(1) การใช้มาตรการแบบผสมผสานทั้งการบังคับด้วยกฎระเบียบและมาตรฐาน และการส่งเสริมและสนับสนุนด้วยการจูงใจ</p> <p>(2) การใช้มาตรการที่จะส่งผลกระทบในวงกว้างในเชิงการสร้างตระหนักและการเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมการใช้พลังงาน</p> <p>(3) การให้เอกชนเป็นหุ้นส่วนสำคัญในการส่งเสริมและดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>(4) การกระจายงานด้านการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานไปยังหน่วยงานที่มีความพร้อมด้านทรัพยากรและความเชี่ยวชาญ</p> <p>(5) การใช้มีออาชีพรและบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) เป็นกลไกสำคัญเพื่อให้คำปรึกษาและดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงานที่ต้องใช้เทคนิคที่สูงขึ้น</p> <p>(6) การเพิ่มการพึ่งพาตนเองด้านเทคโนโลยีเพื่อลดต้นทุนเทคโนโลยีและเพิ่มโอกาสการเข้าถึงเทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพพลังงานสูง รวมทั้งการเสริมสร้างธุรกิจผลิตสินค้าที่มีประสิทธิภาพพลังงานสูง</p> <p>ประมาณการผลประหยัดภายใต้แผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี (ณ ปี พ.ศ. 2573) ภาคขนส่ง 15,323 ktoe ภาคอุตสาหกรรม 16,257 ktoe ภาคอาคารธุรกิจขนาดใหญ่ 3,630 ktoe อาคารธุรกิจขนาดเล็กและบ้านอยู่อาศัย 3,635 ktoe รวมประมาณการผลประหยัดทั้งสิ้น 38,845 ktoe</p>
	มาตรา 87(1) (ต่อ)		สนพ.			

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ	
			รับผิดชอบ	(ว/ค/ป)	ผลการดำเนินการ	
12	มาตรา 87(1) (ต่อ) มาตรา 190(20)	หนังสือสัญญาใดมีบทเปลี่ยนแปลงอาณาเขตไทยหรือเขตพื้นที่นอกอาณาเขตซึ่งประเทศไทยมีสิทธิอธิปไตยหรือมีเขตอำนาจตามหนังสือสัญญาหรือตามกฎหมายระหว่างประเทศ หรือจะต้องออกพระราชบัญญัติเพื่อให้การเป็นไปตามหนังสือสัญญา หรือมีผลกระทบต่อความมั่นคงทางเศรษฐกิจหรือสังคมของประเทศอย่างกว้างขวาง หรือมีผลผูกพันด้านการค้า การลงทุน หรืองบประมาณของประเทศ อย่างมีนัยสำคัญ ต้องได้รับความเห็นชอบของรัฐสภา	สนพ.			ณ เดือนมิถุนายน 2557 สนพ. อยู่ระหว่างการพัฒนาและปรับปรุง “ระบบฐานข้อมูลร่วมระหว่างหน่วยงานเพื่อใช้ในการติดตามและประเมินผลการดำเนินมาตรการภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี” และศึกษาแนวทางในการนำระบบฐานข้อมูลดังกล่าวไปเผยแพร่สู่การปฏิบัติให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อนำไปใช้ในการกำกับติดตามการดำเนินงานโครงการภายใต้แผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน ให้บรรลุเป้าหมายตามตัวชี้วัดต่างๆ การประสานความร่วมมือด้านไฟฟ้ากับประเทศในอนุภูมิภาคลุ่มน้ำโขง (Greater Mekong Subregion : GMS) กระทรวงพลังงานได้ผลักดันให้ประเทศไทยเป็นสถานที่ตั้งศูนย์ประสานงานการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างประเทศในอนุภูมิภาคลุ่มน้ำโขง (Regional Power Coordination Centre: RPCC) มีการดำเนินการที่ผ่านมา ดังนี้ 1) กระทรวงพลังงาน โดย สนพ. ได้เสนอเรื่องการลงนามในบันทึกความร่วมมือระหว่างรัฐบาลต่อการจัดตั้งศูนย์ประสานงานการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างประเทศในอนุภูมิภาคลุ่มน้ำโขง (Inter-Governmental Memorandum of Understanding for the Establishment of the Regional Power Coordination Centre in the Greater Mekong Subregion: IGM) ต่อ กพข. เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2556 ซึ่ง กพข. ได้ให้ความเห็นชอบในหลักการต่อบันทึก IGM เพื่อนำเสนอคณะรัฐมนตรี และรัฐสภาพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนลงนามในบันทึก IGM 2) ครม. ในการประชุมเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2556 มีมติเห็นชอบข้อเสนอของกระทรวงพลังงาน โดยมีมติเห็นชอบ (1) อนุมัติการลงนามใน IGM และนำเสนอบันทึกความเข้าใจดังกล่าวเข้าสู่การพิจารณาของรัฐสภาเพื่อให้บันทึกความเข้าใจฯ มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่มีการลงนาม (2) มอบหมายให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน หรือผู้ที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานมอบหมายร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจฯ ดังกล่าวข้างต้น (3) มอบหมายให้กระทรวงการต่างประเทศจัดทำหนังสือมอบอำนาจเต็ม (Full Power) ให้แก่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน หรือผู้ที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานมอบหมายลงนามในบันทึกความเข้าใจดังกล่าว 3) กระทรวงพลังงาน โดย สนพ. ได้นำเสนอเรื่องการลงนาม IGM เสนอสำนักงานเลขาธิการคณะรัฐมนตรีเพื่อเสนอบันทึกความเข้าใจ IGM เข้าสู่การพิจารณาของรัฐสภา เพื่อให้เป็นไปตามนัยแห่งมาตรา 190 ของรัฐธรรมนูญ พ.ศ. 2550 ก่อนการลงนามในบันทึกความเข้าใจดังกล่าวซึ่งรัฐสภาได้มีมติเห็นชอบ เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2556 และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานได้มีการลงนามใน IGM เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2556

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ *	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่		การดำเนินการ
			รับผิดชอบ	(ว/ค/ป)	
	มาตรา 190(20) (ต่อ)		สนพ.		<p>4) การประชุม RPTCC ครั้งที่ 15 ระหว่างวันที่ 16 – 17 ธันวาคม 2556 ณ เมืองดานัง ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม โดยมีวัตถุประสงค์หลัก คือ การพิจารณาการเปิดข้อเสนอการขอเป็นสถานที่ตั้งศูนย์ RPCC ของประเทศที่ยื่นข้อเสนอ ทั้งนี้ ที่ประชุมยังไม่สามารถหาข้อสรุปเรื่องการรับข้อเสนอของ สปป. ลาว ที่ยื่นมาล่าช้ากว่ากำหนดเวลา</p> <p>5) การประชุม Senior Official Meeting (SOM GMS) เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2557 มีวาระการประชุมเพื่อหารือถึงแนวทางการหาข้อสรุปต่อประเด็นการรับข้อเสนอของ สปป. ลาว โดยที่ประชุมมีความเห็นว่า สปป.ลาว และจีน ควรดำเนินการเจรจาระหว่างสองประเทศ เพื่อตกลงกันในประเด็นการรับข้อเสนอของ สปป. ลาว</p> <p>6) สนพ. ได้ส่งผู้แทนเข้าร่วมประชุม RPTCC ครั้งที่ 16 ระหว่างวันที่ 25 – 26 มิถุนายน 2557 ณ เมืองเสียมเรียบ ประเทศกัมพูชา ซึ่งมีวาระการประชุมสืบเนื่องจากการประชุมครั้งที่ 15 โดยมีวาระพิจารณาการเปิดข้อเสนอการขอเป็นสถานที่ตั้งศูนย์ RPCC ของประเทศที่ยื่นข้อเสนอ โดยที่ประชุมยังไม่สามารถหาข้อสรุปสถานที่ตั้งศูนย์ RPCC ได้ ในการประชุมครั้งนี้ สปป. ลาว ขอลถอนข้อเสนอและไม่ขอเข้าร่วมการประชุมดังกล่าว</p>

ผู้รับผิดชอบการรายงาน นางจันทร์ศรี พงษ์พานิช

กลุ่มงาน สารสนเทศและประเมินผลยุทธศาสตร์

กรม สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

โทรศัพท์ 0-2140-6350-1 โทรสาร 0-2140-6329 E-mail address urai_t@energy.mail.go.th / lekrai@hotmail.com

ตำแหน่ง ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านนโยบายและยุทธศาสตร์

สำนัก นโยบายและยุทธศาสตร์

กระทรวง พลังงาน

หมายเหตุ * รายงานตามมาตราที่ปรากฏในรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. ๒๕๕๐ ไปพลางก่อน จนกว่าจะมีการประกาศใช้รัฐธรรมนูญฉบับถาวรใหม่

ทั้งนี้ เพื่อความครบถ้วนและต่อเนื่องของการรายงานผลการดำเนินงานของกระทรวงพลังงาน

สป.พ.น. ย่อมาจาก สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

ช.ย. ย่อมาจาก กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

จพ. ย่อมาจาก กรมธุรกิจพลังงาน

กพ.ย. ย่อมาจาก การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

พพ. ย่อมาจาก กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

สนพ. ย่อมาจาก สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ปตท. ย่อมาจาก บริษัท ปตท. จำกัด(มหาชน)