

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาล (กรกฎาคม – กันยายน 2556)
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
3.5	<p>นโยบายพลังงาน</p> <p>3.5.1 ส่งเสริมและผลักดันให้อุตสาหกรรมพลังงานสามารถสร้างรายได้ให้ประเทศ ซึ่งถือเป็นอุตสาหกรรมเชิงยุทธศาสตร์ เพิ่มการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและพัฒนาให้เป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานของภูมิภาค โดยใช้ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์</p> <p>กลยุทธ์</p> <p>(1) ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานในอุตสาหกรรมพลังงานที่มีศักยภาพ ในทุกพื้นที่ของประเทศ อาทิ LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2 ระบบท่อส่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ สายส่งไฟฟ้า Smart Grid</p>			<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>1. ศึกษาการจัดตั้งสะพานเศรษฐกิจ Land bridge เพื่อเป็นศูนย์กลางธุรกิจ</p> <p>จากนโยบายการส่งเสริมและผลักดันให้อุตสาหกรรมด้านพลังงานสามารถสร้างรายได้ให้กับประเทศของรัฐบาล กระทรวงพลังงาน โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) จึงได้มีการศึกษาการจัดตั้งสะพานเศรษฐกิจ (Energy Land Bridge) เพื่อเป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานของภูมิภาค โดยที่ปัจจุบันการขนส่งน้ำมันทางเรือจากประเทศกลุ่มตะวันออกกลางมายังภาคตะวันออกของประเทศไทย และไปยังประเทศในกลุ่มเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ประเทศจีน เกาหลี ญี่ปุ่น และประเทศอื่นๆ ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ จำเป็นจะต้องผ่านทางช่องแคบมะละกา และได้มีการคาดการณ์ว่าการขนส่งผ่านช่องแคบมะละกามีข้อจำกัดด้านภูมิศาสตร์ และจะเต็มศักยภาพที่สามารถรองรับได้ในปี 2610 ซึ่งจะเกิดปัญหาความหนาแน่นของการใช้เส้นทาง และความล่าช้าในการขนส่งน้ำมัน หากเลือกใช้เส้นทางอื่นจะส่งผลกระทบต่อต้นทุนของค่าขนส่ง และต้นทุนด้านพลังงานอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ ซึ่งปริมาณความต้องการนำเข้าน้ำมันของประเทศในกลุ่มเอเชียตะวันออกเฉียงใต้จะเพิ่มขึ้นจาก 14.69 ล้าน bbl/วัน ในปี 2554 เป็น 25.76 ล้าน bbl/วัน ในปี 2573 โดยน้ำมันทั้งหมดจะต้องขนส่งผ่านช่องแคบมะละกา แต่เนื่องจากปัจจุบันการจราจรของเรือที่ผ่านช่องแคบมะละกาเริ่มจะมีความแออัด โอกาสที่ช่องแคบมะละกาจะรองรับปริมาณเรือขนส่งน้ำมันดิบที่มีขนาดใหญ่เพิ่มขึ้นอีกในอนาคตจึงมีไม่มากนัก ประเทศไทยสามารถใช้ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์จากตำแหน่งทางภูมิศาสตร์ของประเทศไทย ที่สามารถเพิ่มทางเลือกในการขนส่งน้ำมันผ่านทางเลือกอื่นที่ไม่ใช่ทางช่องแคบมะละกาเพื่อลดปัญหาความหนาแน่นของการขนส่งผ่านช่องแคบมะละกา และลดระยะเวลาการขนส่งน้ำมัน อีกทั้งยังเป็นการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานและการสำรองน้ำมันเชิงยุทธศาสตร์ของประเทศ (Domestic Strategic Energy Reserve) และเพื่อให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางพลังงานในภูมิภาค (Regional Energy Hub) ด้วย</p> <p>สนพ. จึงได้ศึกษาทบทวนและพิจารณาเส้นทางที่มีศักยภาพ 3 เส้นทาง ได้แก่ 1) เส้นทางทวาย-กาญจนบุรี-ท่าเรือแหลมฉบัง 2) เส้นทางกระบี่-ขนอม(ทับละมุ-สิชล) และ 3) เส้นทางปากบารา-สงขลา โดยวิเคราะห์ผลกระทบโครงการทั้งหมด 5 ด้าน ได้แก่ 1) ด้านความสัมพันธ์ระหว่างประเทศ 2) ด้านความมั่นคง 3) ด้านเศรษฐกิจ 4) ด้านสังคม สิ่งแวดล้อมและภัยธรรมชาติ และ 5) ด้านกายภาพ เทคโนโลยีและวิศวกรรม เพื่อนำไปจัดลำดับความสำคัญของเส้นทางและคัดเลือกเส้นทางที่เหมาะสม</p>	สนพ. (สปป.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				จากการศึกษาพบว่า เส้นทาง ปากบารา – สงขลาและเส้นทางกระบี่ - หนองหมื่นมีความเหมาะสมในการจัดตั้งสะพานเศรษฐกิจพลังงาน เนื่องจากเป็นเส้นทางในประเทศ ไม่มีผลกระทบต่อประเทศเพื่อนบ้านโดยตรง ตลอดจนมีการศึกษาและเตรียมความพร้อมทั้งในด้านพื้นที่โครงการและเส้นทางในการจัดตั้งสะพานเศรษฐกิจบ้างแล้ว	
				<p>2. โครงการจัดทำแผนพัฒนา Smart Grid ของประเทศไทย</p> <p>ศึกษาแนวทางและความคืบหน้าของการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ทั้งในและต่างประเทศ เพื่อใช้เป็นข้อมูลเบื้องต้นในการวางแผนการดำเนินการนโยบายการพัฒนาระบบ Smart Grid ระดับประเทศ โดย เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 ได้จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียต่อแนวทางการพัฒนาแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid Roadmap) เพื่อนำความคิดเห็นที่ได้จากการสัมมนาไปปรับปรุงการดำเนินการพัฒนา Smart Grid Roadmap</p> <p>เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2556 ได้มีการประชุมคณะอำนวยการโครงการศึกษาเพื่อกำหนดนโยบายและแผนการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะของประเทศไทย โดยที่ประชุมคณะอำนวยการฯ ได้เห็นชอบให้สถาบันวิจัยพลังงาน คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย จัดทำการประเมินกรอบเงินการลงทุน โดยให้ผลประเมินสะท้อนต้นทุนและสถานการณ์ตามความเป็นจริง</p> <p>ต่อมาเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2556 ได้มีการจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการศึกษาเพื่อกำหนดนโยบายและแผนการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะของประเทศไทย เพื่อนำเสนอรายละเอียดของร่างแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะของประเทศไทยให้ผู้เข้าร่วมสัมมนาทราบถึงแนวคิดการพัฒนา พร้อมทั้งรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำมาใช้ในการปรับปรุงแผนแม่บทดังกล่าวให้ดียิ่งขึ้น ก่อนนำเสนอคณะอนุกรรมการเพื่อศึกษาแนวทางการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะต่อไป</p>	สนพ. (สนพ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
	<p>3.5.2 สร้างเสริมความมั่นคงทางพลังงาน โดยแสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานและระบบไฟฟ้าจากทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งให้มีการกระจายแหล่งและประเภทพลังงานให้มีความหลากหลายเหมาะสม และยั่งยืน</p> <p>กลยุทธ์</p> <p>(2) แสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานและความร่วมมือกับต่างประเทศ อาทิ กัมพูชา พม่า ลาว โดยเฉพาะอย่างยิ่งความร่วมมือในการแก้ปัญหาพื้นที่ทับซ้อน ไทย-กัมพูชา (OCA) และ เชื่อมโยงโครงข่ายพลังงานกับประเทศเพื่อนบ้าน อาทิ การรับซื้อไฟฟ้าจากลาว และพม่า รวมทั้ง ASEAN Power Grid</p>			<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>3. โครงการจัดทำแผนแม่บทด้านพลังงานของประเทศ 20 ปี ระยะที่ 2</p> <p>สนพ. ได้จัดจ้าง สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัยเป็นที่ปรึกษาในการดำเนินโครงการจัดทำแผนแม่บทด้านพลังงานของประเทศ 20 ปี โดยมีขอบเขตดำเนินการ ประกอบด้วย</p> <p>1) การศึกษา วิเคราะห์แผนและนโยบายต่างๆที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน สถานการณ์และแนวโน้มพลังงาน การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและเทคโนโลยีด้านพลังงาน การต่างประเทศ เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม 2) การเปิดรับฟังข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องทั่วประเทศ 3) พัฒนาภาพอนาคต (Scenario) ต่างๆ ของการจัดการพลังงาน 4) วิเคราะห์ภาพอนาคตการใช้และการจัดหาพลังงานของประเทศ 20 ปีข้างหน้า และ 5) ยกร่างแผนแม่บทด้านพลังงานของประเทศ 20 ปี</p> <p>การดำเนินการได้กำหนดเป้าหมายและความต้องการของแผนแม่บทฯ ออกเป็น 2 เป้าหมาย คือ 1) ความมั่นคงทางพลังงาน และ 2) สังคมยอมรับและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องทั่วประเทศต่อปัจจัยขับเคลื่อนที่ส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของแผนแม่บทฯ จำนวน 10 ครั้ง ซึ่งได้ปัจจัยขับเคลื่อน ดังนี้ 1) สถานการณ์ต่างประเทศ ราคาน้ำมันในตลาดโลก 2) การแทรกแซงทางการเมือง ธรรมชาติภิบาลการขับเคลื่อนของภาครัฐ 3) โครงสร้างเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม และโลจิสติกส์ 4) การมีส่วนร่วม การปรับตัว และการตระหนักรู้ของสังคม และ 5) ด้านสิ่งแวดล้อม การพัฒนาเทคโนโลยีและแหล่งพลังงาน และได้้นำปัจจัยดังกล่าวมาจำลองภาพอนาคตพลังงาน (Scenario) ได้ 4 ภาพ แต่เมื่อนำภาพอนาคตทั้ง 4 ภาพมาวิเคราะห์ในเชิงปริมาณแล้ว ที่ปรึกษาจึงขอปรับภาพอนาคต เหลือ 3 ภาพ ได้แก่ 1) ภาพกรณีอ้างอิง (Reference Scenario) 2) ภาพสุขภาพดี (Healthy Scenario) และ 3) ภาพโคมา (Coma Scenario) ซึ่งทั้ง 3 ภาพ แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มการใช้ การผลิต การนำเข้าพลังงานของประเทศ โดยผลการวิเคราะห์พบว่าความต้องการใช้พลังงานในประเทศเพิ่มขึ้น และยังคงพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศเพิ่มขึ้นซึ่งส่งผลต่อต้นทุนและค่าใช้จ่ายด้านพลังงานเพิ่มสูงขึ้นตามไปด้วย แต่อย่างไรก็ดีที่ปรึกษาได้นำเสนอภาพที่ดีที่สุดสำหรับประเทศไทยที่ควรจะเป็นใน 20 ปีข้างหน้า คือ ภาพสุขภาพดี (Healthy Scenario) เพื่อนำมากร่างแผนแม่บทด้านพลังงานของประเทศ 20 ปี</p>	กนย. (ยธ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>สำหรับการจัดทำแผนแม่บทด้านพลังงานของประเทศ 20 ปี จำเป็นต้องมีการระดมความคิดเห็นจากทุกภาคส่วนทั่วไป เพื่อพิจารณาร่างแผนแม่บทด้านพลังงานของประเทศ 20 ปี โดยมีกำหนดในกรุงเทพฯ และปริมณฑล จำนวน 4 ครั้ง และในภูมิภาค จำนวน 6 ครั้ง เดือนกันยายน 2556 ได้มีการจัดสัมมนาระดมความคิดเห็นในกรุงเทพฯ และปริมณฑล จำนวน 4 ครั้ง เรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างการเตรียมจัดสัมมนาระดมความคิดเห็นในส่วนภูมิภาคต่อไป</p>	
				<p>4. การประสานความร่วมมือด้านไฟฟ้ากับประเทศในอนุภูมิภาคลุ่มน้ำโขง (GMS)</p> <p>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 ๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๖ ซึ่ง กพข. ได้ให้ความเห็นชอบในหลักการต่อบันทึก IGM เพื่อนำเสนอคณะรัฐมนตรี และรัฐสภาพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนลงนามในบันทึก IGM</p> <p>กรม. เมื่อวันที่ ๒ กรกฎาคม ๒๕๕๖ ได้ให้ความเห็นชอบการลงนามในบันทึกความเข้าใจระหว่างรัฐบาลฯ ดังกล่าว และเห็นชอบให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน หรือผู้ที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานมอบหมายร่วมลงนามในบันทึกความเข้าใจฯ ดังกล่าว</p> <p>ณ เดือนกันยายน 2556 กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างรอรัฐสภาเห็นชอบบันทึก IGM เพื่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานจะได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจฯ ดังกล่าว ต่อไป</p>	สนพ. (สนพ.)
				<p>5. โครงการพัฒนายุทธศาสตร์เพื่อเพิ่มศักยภาพอุตสาหกรรมไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและรองรับประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Power Grid)</p> <p>กระทรวงพลังงาน โดย สนพ. เป็นผู้แทนใน ASEAN Power Grid Consultative Committee (APGCC) ในส่วนของภาครัฐ ส่วน กพพ. เป็นผู้แทนในส่วนของ Utility ได้เข้าร่วมประชุมเพื่อพัฒนาแผนแม่บทในการพัฒนาการช่วยเหลือระหว่างประเทศสมาชิก และได้จัดทำแผนแม่บทในการพัฒนาการเชื่อมโยงระหว่างประเทศสมาชิกครั้งที่ 2 เสร็จเรียบร้อยแล้ว คือ ASEAN Interconnection Master Plan Study (AIMS-II) และจะนำแผนแม่บทดังกล่าวไปดำเนินการต่อไปในอนาคต นอกจากนี้ยังมีการจัดทำกิจกรรมอื่นๆ เพื่อให้เกิดความพร้อมในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าซึ่งกิจกรรมในส่วนนี้คาดว่าจะแล้วเสร็จประมาณปี พ.ศ. 2558</p>	สนพ. (สนพ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
	กลยุทธ์ (3) ผลักดันให้เกิดการกระจายเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงาน โดยเฉพาะภาคการผลิตไฟฟ้าผ่านทาง กฟผ. IPP และ SPP พร้อมทั้งมีการวางแผนพัฒนาด้านพลังงานในระยะยาว และพัฒนาระบบรองรับสภาวะวิกฤตด้านพลังงาน			<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>6. การทบทวนและจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ (Power Development Plan)</p> <p>กรม. เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555 มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2555 โดยเห็นชอบแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 3 เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่สำคัญ ดังนี้</p> <p>1) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555 - 2564) (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012 - 2021) และแผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี (พ.ศ. 2554 - 2573) (Energy Efficiency Development Plan : EEDP) ตามที่ กพข. มีมติให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2554</p> <p>2) ค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าใหม่ที่ปรับตามแผนกระตุ้นเศรษฐกิจตามนโยบายรัฐบาลและผลกระทบจากอุทกภัยในปี 2554 โดยใช้ GDP ของ สศข.</p> <p>ต่อมา กพข. และ กรม. ได้มีมติเห็นชอบแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี (Action Plan) เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2556 และวันที่ 19 มีนาคม 2556 ตามลำดับ</p> <p>กระทรวงพลังงานโดย สนพ. ได้จัดประชุมคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าเมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2556 เพื่อทบทวนสมมติฐานในการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าใหม่ในการปรับปรุงแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ต่อมาเมื่อวันที่ 13 มิถุนายน 2556 ได้มีการประชุมคณะทำงานทบทวนสมมติฐานแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย เพื่อทบทวนสมมติฐานในการจัดทำร่างแผน PDP 2013 ให้มีประสิทธิภาพ ก่อนนำเสนอคณะกรรมการพิจารณาปรับปรุงแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยให้ความเห็นชอบต่อไป</p> <p>ณ เดือนกันยายน 2556 คณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ค่าความต้องการไฟฟ้าอยู่ระหว่างปรับปรุงค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าให้มีความสมบูรณ์และเตรียมนำเสนอคณะกรรมการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าให้ความเห็นชอบ เพื่อคณะทำงานทบทวนสมมติฐานแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยจะได้นำไปจัดทำแผน PDP 2013 ต่อไป</p>	สนพ. (สนพ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>7. การจัดทำแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้มอบหมายให้ สนพ. ดำเนินการจัดทำแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า เพื่อเตรียมความพร้อมในการรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้าของประเทศ ซึ่ง สนพ. ได้จัดตั้งคณะทำงานจัดทำแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า (คณะทำงานฯ) ประกอบด้วย ผู้แทนจากการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง สกพ. ผู้ทรงคุณวุฒิ และ สนพ. เพื่อจัดทำแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า และ สนพ. ทำหน้าที่รวบรวมข้อมูล ศึกษาวิเคราะห์ และเสนอแนะแนวทางการบริหารจัดการพลังงานของประเทศเมื่อเกิดสภาวะวิกฤติขึ้นกับระบบไฟฟ้า โดยมีการดำเนินงาน ดังนี้</p> <p>กรม. เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2556 ได้มีมติรับทราบรายงานเหตุการณ์ไฟฟ้าดับภาคใต้ และมอบหมายกระทรวงพลังงาน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาหามาตรการป้องกันปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 กระทรวงพลังงานได้นำแนวทางการดำเนินการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าภาคใต้เสนอต่อ กพข. และ กพช. ได้มีมติเห็นชอบแนวทางดังกล่าว ต่อมาคณะทำงานฯ ได้ศึกษาแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้าของต่างประเทศภายใต้โครงการศึกษาจัดทำแผนการปรับปรุงโครงสร้างการบริหารและจัดการในสภาวะวิกฤติ (Emergency response Arrangements) ด้านพลังงานไฟฟ้า เพื่อนำมาปรับปรุงโครงสร้างการบริหารและจัดการในสภาวะวิกฤติของประเทศไทยให้เป็นสากลและเพื่อให้เกิดความมั่นคงทางระบบไฟฟ้า</p> <p>สนพ. ได้จัดจ้างมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือเพื่อศึกษาการจัดทำแผนการปรับปรุงโครงสร้างการบริหารและจัดการในสภาวะวิกฤติ (Emergency response Arrangements) ด้านพลังงานไฟฟ้า โดยเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2556 ที่ปรึกษาได้รายงานความก้าวหน้าในการจัดทำแนวทางการจัดตั้งองค์กรที่รับผิดชอบแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งองค์ประกอบของหน่วยงานที่จะเข้าร่วมภายใต้องค์กรดังกล่าว ให้ สนพ. ทราบ และ สนพ. ได้นำเสนอต่อคณะทำงานฯ เรียบร้อยแล้ว โดย ณ เดือนกันยายน 2556 คณะทำงานฯ ได้มีความเห็นและขอเสนอแนะให้ที่ปรึกษานำรายงานความก้าวหน้ากลับไปปรับปรุงแก้ไขเพื่อให้แนวทางการจัดตั้งองค์กรฯ มีความสมบูรณ์มากขึ้น</p>	สนพ. (สนพ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ																
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ																	
	<p>3.5.3 การกำกับราคาพลังงานให้มีราคาเหมาะสมเป็นธรรมและมุ่งสู่การสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง โดยปรับบทบาทกองทุนน้ำมันให้เป็นกองทุนสำหรับรักษาเสถียรภาพราคา ส่วนการชดเชยราคานี้จะดำเนินการอุดหนุนเฉพาะกลุ่ม ส่งเสริมให้มีการใช้ก๊าซธรรมชาติมากขึ้นในภาคขนส่ง และส่งเสริมการใช้แก๊สโซฮอล์และไบโอดีเซลในภาคครัวเรือน</p> <p>กลยุทธ์</p> <p>(1) การปรับปรุงโครงสร้างราคาพลังงานให้เหมาะสมทั้งระบบ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว พร้อมทั้งคำนึงถึงการอุดหนุนเฉพาะกลุ่มที่จำเป็น อาทิ ผ่านกลไกบัตรเครดิตพลังงาน</p>	14 พฤษภาคม 2555	<p>คร ม. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 เห็นชอบแนวทางการปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันเบนซิน น้ำมันแก๊สโซฮอล์ และน้ำมันดีเซล ตลอดจนแนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG และ NGV ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555</p>	<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>8. การทบทวนการจัดทำหลักเกณฑ์และกำหนดโครงสร้างราคาพลังงานให้สะท้อนต้นทุน (น้ำมันเชื้อเพลิง LPG พลังงานทดแทน ก๊าซธรรมชาติ NGV และการลอยตัวราคาพลังงาน)</p> <p>8.1 การปรับปรุงโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>1) คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555 มีมติเห็นชอบให้ปรับเพิ่มอัตราเงินกองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซิน 91 และ 95 ชนิดละ 1 บาทต่อลิตร มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 16 เมษายน 2555 เป็นต้นไป ส่งผลให้อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ เป็นดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ชนิดน้ำมันเชื้อเพลิง</th> <th>อัตราเงินส่งเข้ากองทุนฯ (บาทต่อลิตร)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>น้ำมันเบนซิน 95</td> <td>4.00</td> </tr> <tr> <td>น้ำมันเบนซิน 91</td> <td>4.00</td> </tr> <tr> <td>น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95</td> <td>2.20</td> </tr> <tr> <td>น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91</td> <td>0.60</td> </tr> <tr> <td>น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20</td> <td>-0.80</td> </tr> <tr> <td>น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85</td> <td>-12.60</td> </tr> <tr> <td>น้ำมันดีเซล</td> <td>0.60</td> </tr> </tbody> </table> <p>2) ครม. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 เห็นชอบแนวทางการปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซิน น้ำมันแก๊สโซฮอล์ และน้ำมันดีเซล ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 ดังนี้</p> <p>2.1) เห็นชอบให้ยกเลิกมติ กพข. เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2554 เรื่องแนวทางการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ที่เห็นชอบให้ทยอยปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์เดือนละ 1 บาทต่อลิตร และปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว อัตรา 0.60 บาทต่อลิตรตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2555 เป็นต้นไป</p> <p>2.2) เห็นชอบหลักเกณฑ์การปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ และระยะเวลาให้มีความเหมาะสมภายใต้กรอบหลักเกณฑ์การมอบหมาย ดังนี้</p>	ชนิดน้ำมันเชื้อเพลิง	อัตราเงินส่งเข้ากองทุนฯ (บาทต่อลิตร)	น้ำมันเบนซิน 95	4.00	น้ำมันเบนซิน 91	4.00	น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95	2.20	น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91	0.60	น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20	-0.80	น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85	-12.60	น้ำมันดีเซล	0.60	สนพ. (สปป.)
ชนิดน้ำมันเชื้อเพลิง	อัตราเงินส่งเข้ากองทุนฯ (บาทต่อลิตร)																				
น้ำมันเบนซิน 95	4.00																				
น้ำมันเบนซิน 91	4.00																				
น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95	2.20																				
น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91	0.60																				
น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20	-0.80																				
น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85	-12.60																				
น้ำมันดีเซล	0.60																				

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ														
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ															
				<p>(1) น้ำมันดีเซล การปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันดีเซล ให้พิจารณาจากราคาขายปลีกน้ำมันดีเซล หากมีราคาสูงขึ้นจนทำให้ผลกระทบต่อภาคขนส่งและค่าโดยสารเกินสมควร ให้ กบง. พิจารณาปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ได้ตามความเหมาะสม</p> <p>การปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันดีเซล ให้พิจารณาจากราคาขายปลีกน้ำมันดีเซล หากมีราคาต่ำจนทำให้ผู้ประกอบการขนส่งและโดยสารสมควรปรับอัตราค่าบริการลง ให้ กบง. ปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ เพื่อให้ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลอยู่ในระดับที่เหมาะสม ไม่กระทบเกินสมควรต่อค่าขนส่งและโดยสาร</p> <p>(2) น้ำมันเบนซิน/น้ำมันแก๊สโซฮอล์ การปรับเพิ่ม/ลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซินและน้ำมันแก๊สโซฮอล์ให้พิจารณาปรับเพื่อรักษาระดับส่วนต่างราคา ระหว่างน้ำมันเบนซินกับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ เพื่อจูงใจให้มีการใช้พลังงานทดแทน (เอทานอล) มากขึ้น</p> <p>ทั้งนี้ การปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ดังกล่าวให้คำนึงถึงสถานการณ์ราคาน้ำมัน ในตลาดโลกและภาวะเงินเฟ้อของประเทศ การส่งเสริมพลังงานทดแทน และฐานะกองทุนน้ำมันฯ โดยมอบหมายให้ สนพ. ประเมินผลการดำเนินงานตามการมอบหมายข้างต้น เสนอ กพช. และ ครม. เพื่อพิจารณาทุกไตรมาส</p> <p>จากการประเมินสถานการณ์ราคาน้ำมัน และปัจจัยอื่นๆ กบง. ได้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ตั้งแต่วันที่ 23 สิงหาคม 2555 ถึง วันที่ 30 มิถุนายน 2556 รวมทั้งสิ้น 31 ครั้ง ส่งผลให้อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 สรุปได้ดังตาราง</p> <table border="1" data-bbox="1032 1010 1818 1303"> <thead> <tr> <th>หน่วย: บาทต่อลิตร</th> <th>อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ (บาท)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>เบนซิน 95</td> <td>10.00</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ 95</td> <td>3.00</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ 91</td> <td>0.90</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ E20</td> <td>-1.50</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ E85</td> <td>-11.60</td> </tr> <tr> <td>ดีเซลหมุนเร็ว</td> <td>1.40</td> </tr> </tbody> </table>	หน่วย: บาทต่อลิตร	อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ (บาท)	เบนซิน 95	10.00	แก๊สโซฮอล์ 95	3.00	แก๊สโซฮอล์ 91	0.90	แก๊สโซฮอล์ E20	-1.50	แก๊สโซฮอล์ E85	-11.60	ดีเซลหมุนเร็ว	1.40	
หน่วย: บาทต่อลิตร	อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ (บาท)																		
เบนซิน 95	10.00																		
แก๊สโซฮอล์ 95	3.00																		
แก๊สโซฮอล์ 91	0.90																		
แก๊สโซฮอล์ E20	-1.50																		
แก๊สโซฮอล์ E85	-11.60																		
ดีเซลหมุนเร็ว	1.40																		

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>8.2 การดำเนินการปรับราคาก๊าซ LPG</p> <p>1) ภาคครัวเรือน</p> <p>กรม. เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2552 ได้มีมติเห็นชอบตามมติ กพช. ซึ่งได้มีมติให้ตรึงราคาขายปลีกก๊าซ LPG ที่ราคา 18.13 บาทต่อกิโลกรัม เป็นระยะเวลา 1 ปี (สิงหาคม 2552 – สิงหาคม 2553) และได้มีการขยายระยะเวลาการตรึงราคาก๊าซ LPG ภาคครัวเรือนอีกหลายครั้ง จนเมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 กบง. ได้มีมติเห็นชอบให้ขยายระยะเวลาตรึงราคาก๊าซ LPG ภาคครัวเรือนที่ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม ไปจนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2556 ต่อมา กบง. เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556 มีมติเห็นชอบให้ขยายระยะเวลาตรึงราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือนที่ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2556</p> <p>2) ภาคอุตสาหกรรม</p> <p>กรม. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 เห็นชอบแนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 โดยเห็นชอบให้ยกเลิกมติ กพช. เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 ที่ให้ทยอยปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ในภาคอุตสาหกรรมให้สะท้อนต้นทุนโรงกลั่นน้ำมัน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 เป็นต้นไป โดยปรับราคาขายปลีกไตรมาสละ 1 ครั้ง จำนวน 4 ครั้งๆ ละ 3 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2555 เห็นชอบมอบหมายให้ กบง. พิจารณาการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคอุตสาหกรรม ให้ราคาไม่เกินต้นทุนก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน โดยกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในแต่ละเดือนได้ตามความเหมาะสม ภายใต้กรอบหลักเกณฑ์การมอบหมายที่ว่า การปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของก๊าซ LPG ภาคอุตสาหกรรมให้พิจารณาจากต้นทุนก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน โดยในช่วงที่ผ่านมา สนพ. ได้มีประกาศ กบง. ดังนี้</p> <p>(1) เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2555 ได้มีประกาศ กบง. เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ สำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม ให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในอัตรา 9.12 บาทต่อกิโลกรัม ส่งผลให้ราคา LPG ภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ 27.89 บาทต่อกิโลกรัม</p> <p>(2) เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2555 ได้มีประกาศ กบง. เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ สำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม ให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในอัตรา 6.29 บาทต่อกิโลกรัม ส่งผลให้ราคา LPG ภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ 24.86 บาทต่อกิโลกรัม</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>(3) เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555 ได้มีประกาศ กบง. เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ สำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม ให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในอัตรา 10.68 บาทต่อกิโลกรัม ส่งผลให้ราคา LPG ภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ 29.56 บาทต่อกิโลกรัม</p> <p>(4) เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2555 ได้มีประกาศ กบง. เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ สำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม ให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในอัตรา 11.22 บาทต่อกิโลกรัม ส่งผลให้ราคา LPG ภาคอุตสาหกรรม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 อยู่ที่ 28.40 บาทต่อกิโลกรัม</p> <p>3) ภาคขนส่ง</p> <p>กรม.เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 ให้ยกเลิกมติ กพข. เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2554 ที่เห็นชอบให้ปรับขึ้นราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคขนส่งเดือนละ 0.75 บาทต่อกิโลกรัม (0.41 บาทต่อลิตร) ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2555 โดยปรับพร้อมกับการขึ้นราคาก๊าซ NGV 0.50 บาทต่อกิโลกรัม จนไปสู่ต้นทุนโรงกลั่นน้ำมัน และ เห็นชอบให้คงราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคขนส่งที่ 21.13 บาทต่อกิโลกรัม ต่ออีก 3 เดือน (16 พฤษภาคม 2555 ถึง 15 สิงหาคม 2555)</p> <p>ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 มอบหมายให้ กบง. พิจารณาการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคขนส่งให้ราคาไม่เกินต้นทุนก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน โดยกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในแต่ละเดือนได้ตามความเหมาะสม ภายใต้กรอบหลักเกณฑ์การมอบหมายที่ว่า การปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของก๊าซ LPG ภาคขนส่งให้พิจารณาจากต้นทุนก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน</p> <p>ทั้งนี้ มอบหมายให้ สนพ. ประเมินผลการดำเนินงานตามการมอบหมายข้างต้น เสนอ กพข. และ กรม. เพื่อพิจารณาทุกไตรมาส</p> <p>ต่อมา กพข. เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2555 ได้มีมติรับทราบมติ กบง. เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2555 ตามมติเห็นชอบกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ สำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้กับภาคขนส่งในอัตรา 3.0374 บาทต่อกิโลกรัม โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป ซึ่งจะส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ปรับเพิ่มขึ้น 0.25 บาทต่อกิโลกรัม จาก 21.13 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งปัจจุบันราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคขนส่ง ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 อยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>8.3 การปรับราคา NGV</p> <p>1) กลุ่มรถยนต์ทั่วไป</p> <p>กบง. เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2555 ได้มีมติให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV ที่ 10.50 บาท ต่อกลีโกรัม จนกว่าจะได้ข้อสรุปต้นทุนราคาก๊าซ NGV ของสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ส่งผลให้ประชาชนเติมก๊าซ NGV ณ วันที่ 24 สิงหาคม 2555 – 30 กันยายน 2556 ในราคา 10.50 บาทต่อกลีโกรัม ปัจจุบันผลการศึกษาของสถาบันวิจัยพลังงานฯ ได้เสร็จสิ้นแล้ว โดยราคาขายปลีก NGV ตามโครงสร้างราคายังอยู่ระหว่างรอผลการศึกษาทบทวนค่าบริการส่งก๊าซฯ ทางท่อของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อนำไปจัดทำข้อสรุปต้นทุนราคาก๊าซ NGV เสนอ กบง. ต่อไป</p> <p>2) กลุ่มรถโดยสารสาธารณะ</p> <p>กระทรวงพลังงานได้มีการกำกับดูแลราคาและช่วยเหลือผู้มีรายได้น้อยในช่วงที่ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อค่าโดยสารและประชาชน ซึ่งที่ผ่านมาได้มีโครงการบัตรเครดิตพลังงาน NGV สำหรับกลุ่มรถรับจ้างสาธารณะ คือ รถแท็กซี่ รถตุ๊กตุ๊ก รถตู้ร่วมโดยสารสาธารณะ (ขสมก.) และบัตรส่วนลดสำหรับรถโดยสารรถโดยสารสาธารณะอื่นๆ คือ รถร่วม ขสมก. รถร่วมบขส. รถสองแถว ซึ่งทำให้ปัจจุบัน ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 กลุ่มรถโดยสารสาธารณะ ยังคงเติมก๊าซ NGV ในราคา 8.50 บาทต่อกลีโกรัม</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
	<p>3.5.4 ส่งเสริมการผลิตการใช้ ตลอดจนการวิจัยและพัฒนาพลังงานทดแทนและพัฒนาทางเลือกโดยตั้งเป้าหมายให้สามารถทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิลได้อย่างน้อยร้อยละ 25 ภายใน 10 ปี ทั้งนี้ ให้มีการพัฒนาอุตสาหกรรมอย่างครบวงจร</p> <p>กลยุทธ์</p> <p>(1) ผลักดันกลไกเพื่อส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงความสมดุลในทุกมิติ</p>	27 ธ.ค. 54	<p>กรม. เห็นชอบ มติ กพช. เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 54 เกี่ยวกับแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555 - พ.ศ. 2564) (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012 - 2021) โดยส่วนของการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกมีเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรวม 9,201 MW</p>	<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>9. โครงการปรับปรุงนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อสนับสนุนการดำเนินมาตรการ (Feed-in Tariff)</p> <p>คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (คณะกรรมการบริหารฯ) มีอำนาจในการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ให้ความเห็น ติดตาม ดูแล ประสาน สนับสนุน และเร่งรัดการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยพิจารณาให้สอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยและแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปีและปัจจุบันได้เปลี่ยนเป็นแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555 - 2564) (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012-2021) โดยได้มีการประชุมแล้วทั้งสิ้น 25 ครั้ง ในช่วงเดือนสิงหาคม 2553 – กันยายน 2556</p> <p>ในช่วงไตรมาสที่ 4/2556 ได้มีการประชุมคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจำนวน 2 ครั้ง เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม และวันที่ 26 สิงหาคม 2556 โดยสรุปผลการดำเนินงานได้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) เห็นชอบตอบรับซื้อไฟฟ้า จำนวน 13 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 591.50 MW 2) เห็นชอบตอบรับซื้อไฟฟ้าพร้อมลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 2 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 4.23 MW 3) เห็นชอบลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 14 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 142.23 MW <p>9.1 การพิจารณาโครงการพลังงานหมุนเวียนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง มีสถานะโครงการพลังงานหมุนเวียน ณ เดือนกรกฎาคม 2556 ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) โครงการที่อยู่ระหว่างพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้าและขอรับส่วนเพิ่มฯ จำนวน 233 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 2,302.25 MW 2) โครงการที่ได้รับการตอบรับซื้อขายไฟฟ้าแล้วแต่ยังไม่ลงนามในสัญญา จำนวน 97 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 1,638.15 MW 3) โครงการที่ลงนามในสัญญาแล้วแต่ยังไม่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบจำนวน 484 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 1,638.15 MW 4) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว 433 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 1,958.69 MW 	สนพ. (สนพ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ																
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ																	
		13 ส.ค. 56	<p>ครม. เห็นชอบตาม มติ กพข. เมื่อวันที่ 16 ก.ค. 56 เรื่อง การปรับค่าเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทน และ พลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี ตามการบูรณาการยุทธศาสตร์ประเทศ (Country Strategy) โดยมีมติดังนี้</p> <p>เห็นชอบให้ปรับปรุงเป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตไฟฟ้าตามแผน AEDP 2012 – 2021 โดยให้มีการปรับเป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตไฟฟ้าจาก 9,201 MW เป็น 13,927 MW โดยมีการปรับปรุงเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงแต่ละประเภทเชื้อเพลิง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - แสงอาทิตย์ 3,000 MW - ลม 1,800 MW - พลังน้ำ (ขนาดเล็ก) 324 MW - ชีวมวล 4,800 MW - ก๊าซชีวภาพ 600 MW - ก๊าซชีวภาพจากหญ้าเนเปียร์ 3,000 MW - ชยะ 400 MW - พลังงานในรูปแบบใหม่ 3 MW 	<p>9.2 อัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop)</p> <p>กพข. เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 ได้มีมติเห็นชอบมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนระบบ FIT โดยเห็นควรให้คณะกรรมการฯ ที่จะจัดตั้งขึ้นภายใต้ กพข. พิจารณาอัตราสนับสนุนในรูปแบบ FIT สำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีการติดตั้งบนหลังคาที่อยู่อาศัยและอาคารพาณิชย์ พร้อมทั้งรายละเอียดการสนับสนุนและปริมาณที่จะส่งเสริม เพื่อเสนอ กพข. ต่อไป ทั้งนี้ ให้มีการทบทวนรูปแบบและอัตราการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทุกปี และประกาศรับซื้อเป็นรอบๆ</p> <p>สนพ. และ พพ. ได้ร่วมกันจัดทำการศึกษาอัตรารับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการ Solar PV Rooftop เพื่อเป็นการส่งเสริมระบบผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์บนหลังคาทดแทนโรงไฟฟ้าประเภท Peaking Plant ลดการลงทุนภาครัฐ ทำให้เกิดการผลิตไฟฟ้าเพื่อลดการใช้ไฟฟ้า ณ Load Center ซึ่งเป็นการสร้างความมั่นคงในด้านการจัดหาพลังงานอีกด้วย</p> <p>ต่อมา กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) เห็นชอบให้มีการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการ Solar PV Rooftop ในรูปแบบ FIT 2) เห็นชอบอัตรา FIT สำหรับโครงการ Solar PV Rooftop ดังนี้ <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th></th> <th>บ้านอยู่ อาศัย</th> <th>อาคารธุรกิจ ขนาดเล็ก</th> <th>อาคารธุรกิจขนาด กลาง - ใหญ่ / โรงงาน</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง</td> <td>0-10 kWp</td> <td>>10-250 kWp</td> <td>>250-1,000 kWp</td> </tr> <tr> <td>อัตรา FIT (บาท/หน่วย)</td> <td>6.96</td> <td>6.55</td> <td>6.16</td> </tr> <tr> <td>กำลังการผลิตติดตั้งรวม (□Wp)</td> <td>100</td> <td colspan="2">100</td> </tr> </tbody> </table> <p>โดยให้มีการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในเดือน ธันวาคม 2556</p> <ol style="list-style-type: none"> 3) เห็นชอบให้ กพข. รับไปดำเนินการออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการ Solar PV Rooftop ตลอดจนหลักเกณฑ์ และการออกประกาศเชิญชวน รวมทั้งการกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรม โดยมอบหมายให้ กพข. พิจารณาค่าใช้จ่ายในการรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เกิดขึ้นจากโครงการฯ ที่ต่างจากค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยจาก กพผ. กพน. 		บ้านอยู่ อาศัย	อาคารธุรกิจ ขนาดเล็ก	อาคารธุรกิจขนาด กลาง - ใหญ่ / โรงงาน	ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง	0-10 kWp	>10-250 kWp	>250-1,000 kWp	อัตรา FIT (บาท/หน่วย)	6.96	6.55	6.16	กำลังการผลิตติดตั้งรวม (□Wp)	100	100		
	บ้านอยู่ อาศัย	อาคารธุรกิจ ขนาดเล็ก	อาคารธุรกิจขนาด กลาง - ใหญ่ / โรงงาน																		
ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง	0-10 kWp	>10-250 kWp	>250-1,000 kWp																		
อัตรา FIT (บาท/หน่วย)	6.96	6.55	6.16																		
กำลังการผลิตติดตั้งรวม (□Wp)	100	100																			

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
			<p>เรื่อง การพิจารณาอัตรา การรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff สำหรับโครงการ ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ดังนี้</p> <p>1. เห็นชอบให้มีการรับซื้อ ไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิต ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ในรูปแบบ Feed- in Tariff (FIT)</p> <p>2. เห็นชอบอัตรา FIT สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้ง บนหลังคา (Solar PV Rooftop)</p> <p>3. เห็นชอบให้ดำเนิน โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ชุมชน</p>	<p>และ กฟผ. เป็นค่าใช้จ่ายตามนโยบายภาครัฐในสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ พร้อมนี้ ให้จัดทำกระบวนการขอใบอนุญาตแบบ One Stop Service ในส่วนของใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง</p> <p>4) เห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ลดหย่อนค่าธรรมเนียมการเชื่อมโยงโครงข่ายและ อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องสำหรับกลุ่มบ้านอยู่อาศัย ทั้งนี้มอบหมายให้ กฟผ. ไปกำหนดอัตราการลดหย่อน ค่าเชื่อมโยงที่เหมาะสมต่อไป</p> <p>5) เห็นชอบให้กระทรวงการคลังร่วมกับกระทรวงพลังงานหรือในรายละเอียดเกี่ยวกับ มาตรการสนับสนุนทางภาษีสำหรับโครงการฯ ต่อไป</p> <p>9.3 โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน</p> <p>ตามที่รัฐบาลได้แถลงนโยบาย เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2554 โดยได้มุ่งเน้นส่งเสริมและ ผลักดันอุตสาหกรรมพลังงานให้สามารถสร้างรายได้ให้ประเทศ เป็นอุตสาหกรรมเชิงยุทธศาสตร์ เพิ่มการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน และพัฒนาเป็นศูนย์กลางเป็นธุรกิจพลังงานของ ภูมิภาคโดยใช้ความได้เปรียบเชิงภูมิยุทธศาสตร์ ให้สอดคล้องกับแนวทางนโยบายด้านเศรษฐกิจที่ มุ่งเน้นในการสร้างรายได้ โดยการส่งเสริมและผลักดันให้อุตสาหกรรมพลังงานปิโตรเลียมและ พลังงานทดแทน สามารถสร้างรายได้จากความต้องการภายในประเทศ รวมทั้งสร้างการจ้างงาน ให้แก่ประเทศซึ่งถือเป็นอุตสาหกรรมยุทธศาสตร์ใหม่</p> <p>กระทรวงพลังงานจึงได้มีนโยบายในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนใน ระดับชุมชนเพื่อส่งเสริมอุตสาหกรรมการผลิตพลังงานทดแทนในรูปแบบกระจายศูนย์ (Distributed Generation : DG) ซึ่งจะสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน ความเข้มแข็งทางเศรษฐกิจ และสังคมอย่างยั่งยืน สร้างการมีส่วนร่วมของชุมชนในการเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าพลังงาน หมุนเวียนระดับชุมชน และสอดคล้องกับการส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนเพื่อผลิตไฟฟ้าตามแผน AEDP ของกระทรวงพลังงาน โดย กฟผ. เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2556 ได้มีมติเห็นชอบให้กระทรวง พลังงาน โดย กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) จัดทำโครงการวิสาหกิจ ชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงาน เพื่อมุ่งเน้นการส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนที่มีอยู่ในชุมชน มาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล และ แผน AEDP กระทรวงพลังงานโดย สนพ. จึงได้มีแนวคิดที่จะส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งเป็นพลังงานหมุนเวียนที่ประเทศไทย มีศักยภาพสูงและสามารถดำเนินการได้ในหลากหลายพื้นที่ โดยจัดทำโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน มุ่งเน้นให้เกิดการมีส่วนร่วมของประชาชนในพื้นที่ สร้างงาน และการกระจายรายได้สู่ชุมชน ซึ่งต่อมา กพข. เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 ได้มีมติเห็นชอบให้ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจาก “โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน” โดยมีเป้าหมายกำลังการผลิตติดตั้งรวม 800 เมกะวัตต์ (MWp*) และเห็นชอบอัตราการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษสำหรับ “โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน” ในอัตราดังนี้</p> <p>ปีที่ 1-3 ระบบ FIT อัตรา 9.75 บาทต่อหน่วย</p> <p>ปีที่ 4-10 ระบบ FIT อัตรา 6.50 บาทต่อหน่วย</p> <p>ปีที่ 11-25 ระบบ FIT อัตรา 4.50 บาทต่อหน่วย</p> <p>ทั้งนี้ให้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (COD) ภายในปี 2557 โดยให้กระทรวงพลังงานร่วมกับสำนักงานกองทุนหมู่บ้านและชุมชนเมืองแห่งชาติ (สทบ.) ดำเนินการพัฒนาโครงการฯ และให้ กบง. รับไปดำเนินการออกระเบียบหลักเกณฑ์ในการดำเนินการพัฒนาโครงการฯ รวมถึงดำเนินการคัดเลือกหมู่บ้านที่มีศักยภาพเพื่อสมัครเข้าร่วมโครงการ ทั้งนี้ให้ กพข. ไปดำเนินการออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการฯ</p> <p>หมายเหตุ *</p> <p>MWp = Mega Watt Peak คือ วัตต์สูงสุดของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ค่า STC (Standard test conditions) ซึ่งมีอยู่ 3 เงื่อนไข คือ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Irradiance 1000 W/m² 2. Air Mass 1.5 3. Cell Temperature 25°C <p>วัตต์โซลาร์เซลล์จะมีหน่วยเป็น Wp และจะขายกันเป็นวัตต์</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
		27 ธ.ค. 54	<p>กรม. เห็นชอบ มติ กพช. เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 54</p> <p>เรื่องแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555 - พ.ศ. 2564) (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012 - 2021) โดยส่วนของการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกมีเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรวม 9,201 MW</p>	<p>10. การส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ</p> <p>สนพ. เห็นความสำคัญในการให้ความช่วยเหลือผลักดันให้เกิดการผลิตก๊าซชีวภาพในประเทศไทยอย่างเต็มรูปแบบ โดยกำหนดนโยบายสนับสนุนการผลิตก๊าซชีวภาพทั้งในด้านการลงทุน การพัฒนาเทคโนโลยี เพื่อให้ก๊าซชีวภาพเป็นอีกทางเลือกของการใช้พลังงานทดแทนในประเทศไทย และดำเนินงานเป็นไปได้อย่างทั่วถึงครอบคลุมในทุกส่วนที่เกี่ยวข้อง</p> <p>โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ มีวัตถุประสงค์เพื่อจูงใจให้ผู้ประกอบการเร่งลงทุนก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสีย และของเสียในภาคเกษตรกรรม ภาคอุตสาหกรรม และภาคชุมชน (ขยะเศษอาหาร) ให้สามารถผลิตก๊าซชีวภาพใช้เป็นพลังงานทดแทนและแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม โดยได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน โดยมีเป้าหมายการส่งเสริมในปี 2551 - 2555 ให้สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 761.8 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี โดยแบ่งกลุ่มตามแหล่งกำเนิดน้ำเสีย ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) กลุ่มฟาร์มปศุสัตว์และกิจการที่เกี่ยวข้อง เป้าหมายผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน 113.7 ล้าน ลูกบาศก์เมตรต่อปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ขนาดเล็ก ฟาร์มเลี้ยงสัตว์ขนาดกลาง - ใหญ่ โรงฆ่าสัตว์ และโรงชำแหละแปรรูปไก่ 2) กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม เป้าหมายผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน 637.10 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งมีแหล่งวัตถุดิบสำหรับผลิตก๊าซชีวภาพมาจากน้ำเสียและกากของเสียจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ 6 ประเภท ได้แก่ 1) แป้ง 2) น้ำมันปาล์ม 3) เอทานอล 4) น้ำยางข้น 5) แปรรูปอาหาร และ 6) อื่นๆ โดยใช้เงินสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานช่วยเหลือค่าออกแบบและก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพ 20 - 50% ของเงินลงทุนก่อสร้างระบบฯ โดยไม่เกินวงเงินที่กำหนดในแต่ละประเภทอุตสาหกรรม 3) กลุ่มขยะเศษอาหาร เป้าหมายผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน 10.9 ล้าน ลูกบาศก์เมตรต่อปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพเพื่อจัดการของเสียเศษอาหารจากโรงแรมและสถานประกอบการต่างๆ เช่น สถาบัน การศึกษา โรงแรม/ศูนย์การค้า โรงงานอุตสาหกรรม 	สนพ. (สนอ.)
		13 ส.ค. 56	<p>กรม. เห็นชอบตาม มติ กพช. เมื่อวันที่ 16 ก.ค. 56</p> <p>เรื่อง การปรับค่าเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี ตามการบูรณาการยุทธศาสตร์ประเทศ (Country Strategy) โดยมีมติดังนี้</p> <p>เห็นชอบให้ปรับปรุงเป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนเพื่อ</p>		

ลำดับที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ						ผู้รับผิดชอบ			
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ									
			การผลิตไฟฟ้าตามแผน AEDP 2012 – 2021 โดยให้มีการปรับเป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตไฟฟ้าจาก 9,201 MW เป็น 13,927 MW โดยมีการปรับปรุงเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงแต่ละประเภทเชื้อเพลิง ดังนี้ - แสงอาทิตย์ 3,000 MW - ลม 1,800 MW - พลังน้ำ (ขนาดเล็ก) 324 MW - ชีวมวล 4,800 MW - ก๊าซชีวภาพ 600 MW - ก๊าซชีวภาพจากหญ้าเนเปียร์ 3,000 MW - ชยะ 400 MW - พลังงานในรูปแบบใหม่ 3 MW	ผลการดำเนินงานโครงการในปี 2555 คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 1,430.30 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี									
				1. กลุ่มปศุสัตว์	88.55	84.74	4.16	4.89	-	-	-	374.74	
				2. กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม	1,340.63	1,646.85	9.27	164.86	61,162	187,729	0.19	7,974.33	
				3. กลุ่มชยะเศษอาหาร	1.12	-	0.51	-	-	-	-	9.23	
				รวม	1,430.30	1,731.59	13.94	169.75	61,162	187,729	0.19	8,358.30	
				<p>โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในภาคปศุสัตว์และกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง ณ กันยายน 2556 มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ 704 แห่ง สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 88.55 ล้าน ลูกบาศก์เมตรต่อปี สามารถนำก๊าซชีวภาพดังกล่าวไปทดแทนไฟฟ้า ก๊าซหุงต้ม (LPG) และ น้ำมันเตา รวมมูลค่าประมาณ 374 ล้านบาทต่อปี</p> <p>โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในภาคอุตสาหกรรม ในช่วงปี 2551 - 2555 มีผู้เข้าร่วมโครงการรวม 364 แห่ง สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้รวม 1,340.63 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ก๊าซชีวภาพดังกล่าวจะนำไปทดแทนการใช้พลังงานรูปแบบต่างๆ เช่น น้ำมันเตา ไฟฟ้า น้ำมันดีเซล ถ่านหิน LPG และชีวมวล ได้รวมมูลค่าประมาณ 7,974.33 ล้านบาทต่อปี ทั้งนี้โครงการฯ จะก่อให้เกิดการลงทุนโครงการรวมทั้งสิ้น 32,512 ล้านบาท และใช้เงินสนับสนุนรวม 3,527 ล้านบาท</p>									

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>11. การส่งเสริมการใช้ก๊าซชีวภาพ</p> <p>11.1 โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ ระยะที่ 1</p> <p>สนพ. ได้ขยายผลโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในภาคปศุสัตว์ ที่ประสบความสำเร็จเป็นอย่างมากไปยังฟาร์มเลี้ยงไก่ ซึ่งมีศักยภาพในการผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อใช้เป็นพลังงานทดแทนได้ จากข้อมูลสถิติพบว่าปัจจุบัน ปริมาณไก่เลี้ยงทั่วประเทศมีประมาณ 280 ล้านตัว และศักยภาพในการผลิตก๊าซชีวภาพสูงสุดได้ประมาณ 1.4 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อวัน</p> <p>โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ จึงมีเป้าหมายเพื่อส่งเสริมให้เกิดการก่อสร้างและติดตั้งระบบก๊าซชีวภาพรองรับของเสียจากไก่เลี้ยง ในโรงเรือนจำนวนประมาณ 5 ล้านตัว คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้สูงสุด 8.25 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี และสามารถทดแทนก๊าซหุงต้มประมาณ 227,700 กิโลกรัมต่อปี หรือทดแทนการใช้น้ำมันเตา 181,500 ลิตรต่อปี หรือทดแทนการใช้ไฟฟ้าประมาณ 9 ล้านหน่วยต่อปี และสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกประมาณ 67,567 ตัน CO₂-eq ต่อปี</p> <p>สนพ. พิจารณาคัดเลือกผู้เข้าร่วมโครงการแล้ว จำนวน 15 ฟาร์ม ผลการดำเนินงาน เดือนกันยายน 2556 ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จจำนวน 15 ฟาร์ม และขณะนี้อยู่ระหว่างการติดตามการทำงานของระบบ คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ประมาณ 9,969,960 ลูกบาศก์เมตรต่อปี หรือคิดเป็นมูลค่าทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์ได้ประมาณ 40.66 ล้านบาท</p> <p>11.2 โครงการส่งเสริมสาธิตการผลิตก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยาง ระยะที่ 1</p> <p>ยางพาราเป็นพืชเศรษฐกิจหลักที่สำคัญของประเทศไทย โดยเกษตรกรได้รวมตัวกันในรูปแบบสหกรณ์กองทุนสวนยางจำกัดเพื่อผลิตยางแผ่นรมควันซึ่งมีประมาณ 400 แห่งทั่วประเทศ กำลังการผลิตรวมประมาณ 2 - 3 แสนตันต่อปี ซึ่งในกระบวนการผลิตยางแผ่นรมควันนี้ ก่อให้เกิดมลพิษอินทรีย์ทางน้ำในลักษณะที่เป็นจุด (Point Source) ในปริมาณมาก ก่อให้เกิดน้ำเสียในปริมาณ 1.2 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ซึ่งมีศักยภาพผลิตก๊าซชีวภาพได้ 5.1 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี</p> <p>จากมลพิษอินทรีย์ที่เกิดขึ้น และศักยภาพผลิตก๊าซชีวภาพ จึงเป็นเหตุผลให้ริเริ่มโครงการศึกษาวิจัยและขยายผลการสร้างระบบผลิตและใช้งานก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยางบ้านเก่าร้างจำกัด อ. คลองหอยโข่ง จ. สงขลา ได้ผลเป็นที่น่าพอใจโดยสามารถกำจัดกลิ่นเหม็น และได้ก๊าซชีวภาพเพื่อนำมาเป็นพลังงานทดแทนไม้ฟืนเพื่อรมยางแผ่นได้ถึงร้อยละ 20 - 30 เป็นการลดต้นทุนการผลิตยางแผ่นรมควันของเกษตรกร คิดเทียบเท่าการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสู่บรรยากาศได้ประมาณ 80 ตัน CO₂-eq ต่อปี</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>จากความสำเร็จดังกล่าว จึงมีแนวคิดขยายผลไปยังกลุ่มสหกรณ์ยางพาราอื่นๆ ของประเทศไทย ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยาง ระยะที่ 1 โดยได้รับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน มีเป้าหมายเพื่อก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสียจากการทำยางแผ่นรมควัน/ผึ่งแห้ง 5 ล้านกิโลกรัม โดยเมื่อติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพแล้วเสร็จจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้สูงสุดประมาณ 105,000 ลูกบาศก์เมตรต่อปี และประเมินว่าจะสามารถนำไปทดแทนไม้ฟืนที่ใช้ในการรมควันยางได้ประมาณ 1 ล้านกิโลกรัมต่อปี (คิดที่อัตราการใช้ฟืนจากการใช้งาน 1 กิโลกรัมฟืนต่อกิโลกรัมยาง) ซึ่งมีมูลค่าประมาณ 1.65 ล้านบาทต่อปี (คิดที่ไม้ฟืนราคา 1.65 บาทต่อกิโลกรัม) ทำให้ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ประมาณ 800 ตัน CO₂-eq ต่อปี ลดต้นทุนการผลิตยางแผ่นรมควันซึ่งเป็นภาระและความเสี่ยงแก่กลุ่มเกษตรกรด้วยความผันผวนของราคากลางได้ จึงถือเป็นการช่วยเหลือเกษตรกรได้อย่างแท้จริง</p> <p>สหกรณ์กองทุนสวนยางลงนามในสัญญาเข้าร่วมโครงการแล้วจำนวน 10 แห่ง ส่งผลให้ ณ เดือนกันยายน 2556 มีโครงการฯ อยู่ระหว่างการก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพของสหกรณ์ฯ ที่เข้าร่วมโครงการ 8 แห่ง และ อยู่ระหว่างการออกแบบระบบฯ 2 แห่ง</p>	
				<p>12. โครงการเพิ่มศักยภาพการผลิตก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานเพื่อทดแทนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในเชิงพาณิชย์</p> <p>โครงการเพิ่มศักยภาพการผลิตก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานเพื่อทดแทนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในเชิงพาณิชย์เป็นการศึกษาศักยภาพ รูปแบบ และแนวทางการนำก๊าซไบโอมีเทนอัดมาทดแทนการใช้ก๊าซหุงต้มหรือก๊าซปิโตรเลียมเหลว ทั้งทางเทคนิค สังคม และเศรษฐศาสตร์ และศึกษาสถานะที่เหมาะสมในการผลิต บรรจุ และจัดหาถังบรรจุก๊าซไบโอมีเทนอัดให้มีความเหมาะสมในการนำไปใช้ทดแทนก๊าซหุงต้มในครัวเรือนและสามารถนำไปประยุกต์ใช้ในภาคอุตสาหกรรม</p> <p>ในช่วงที่ผ่านมาได้ทำการสำรวจข้อมูลงานวิจัยที่เกี่ยวข้องทั้งใน และต่างประเทศที่เกี่ยวข้องกับการประยุกต์ใช้ก๊าซไบโอมีเทนอัดเพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาแก๊สหุงต้ม ศึกษาแนวคิด/แนวทางการมีส่วนร่วมของครัวเรือนหรือชุมชนต้นแบบ โดยได้คัดเลือกฟาร์มปศุสัตว์ที่เหมาะสมและอยู่ใกล้ครัวเรือนหรือชุมชน คือ บริษัท รวมพรมิตรฟาร์ม จำกัด ซึ่งเป็นฟาร์มเลี้ยงไก่ไข่ ตั้งอยู่ที่</p>	สนพ. (สนอ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>อ.สันป่าตอง จ.เชียงใหม่ ที่มีระบบผลิตก๊าซชีวภาพขนาด 1,000 ลูกบาศก์เมตร ก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้นำไปผลิตไฟฟ้าใช้ภายในฟาร์ม และแจกจ่ายให้ทางชุมชนใกล้เคียงใช้เป็นเชื้อเพลิงหุงต้มจำนวน 40 - 50 คริวเรือน ซึ่งจะเป็นชุมชนต้นแบบที่เปลี่ยนมาใช้ชุดถังบรรจุก๊าซไปโอมิเทนอัดทดแทนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในครัวเรือนต่อไป</p> <p>ในส่วนของออกแบระบบผลิตก๊าซไปโอมิเทนด้วยวิธีดูดซึมด้วยน้ำ ได้ทำการออกแบบที่ความดัน 4 บาร์ กำลังการผลิต 20 ลูกบาศก์เมตรไปโอมิเทน/ชั่วโมง ในส่วนของออกแบ สร้างและติดตั้งระบบอัดไปโอมิเทนที่แรงดันสูงสุด 200 บาร์ ที่ใช้เฉพาะสำหรับทำงานกับก๊าซไปโอมิเทน และอยู่ระหว่างการสร้างต้นแบบสถานี นอกจากนั้นได้ทำการทดสอบและสังเกตการจุดติดไฟลักษณะของเปลวไฟมีความใกล้เคียงกับเปลวไฟของการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยการปรับเปลี่ยนขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางของหัวฉีดก๊าซของเตาก๊าซหุงต้มแต่ละชนิดที่ขนาดต่างๆ และปรับแรงดันก๊าซซึ่งครอบคลุมการใช้งานเตาหุงต้มแรงดันต่ำในครัวเรือนทุกประเภท และจากการทดสอบประสิทธิภาพเชิงความร้อนเฉลี่ยของเตาก๊าซหุงต้ม พบว่าเมื่อใช้ก๊าซไปโอมิเทนเป็นเชื้อเพลิงในการใช้งานกับเตาก๊าซหุงต้มแรงดันต่ำให้ค่าประสิทธิภาพเชิงความร้อนเฉลี่ยสูงกว่าการใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลวร้อยละ 6.8 และจะได้นำไปทดสอบใช้งานจริงต่อไปเพื่อเป็นการสร้างความเชื่อมั่นในการใช้งานต่อผู้บริโภค ผลการดำเนินงาน ณ เดือนกันยายน 2556 ดำเนินการได้ร้อยละ 55 ของปริมาณงาน</p>	
				<p>13. โครงการส่งเสริมการพัฒนาโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาล</p> <p>ปีงบประมาณ 2553 สนพ. ได้สนับสนุนเงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานแก่มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและความร้อนของอุตสาหกรรมน้ำตาล จากผลการศึกษาพบว่าโรงน้ำตาลมีศักยภาพในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและความร้อนอีกจำนวนมาก โดยมีแนวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพโดยดำเนินการอนุรักษ์พลังงานในกระบวนการผลิตและจัดระบบการจัดการในส่วนลานกองเก็บกากอ้อย ควบคู่กับการปรับปรุงเทคโนโลยีหม้อไอน้ำที่ใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง</p>	สนพ. (สนพ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>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 ส.พ. จึงมีแนวคิดที่จะเริ่มต้นสนับสนุนกระบวนการพัฒนาโครงการอย่างครบวงจร ทั้งในด้านเทคนิค วิศวกรรม ธุรกิจ เศรษฐศาสตร์ สังคมและสิ่งแวดล้อมก่อน เพื่อให้ผู้ประกอบการ มีความรู้ ความเข้าใจ ความมั่นใจในการลงทุนเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาล และยังสามารถทำให้ภาครัฐได้ข้อมูลที่ชัดเจนในการจัดทำมาตรการช่วยเหลือ การจัดทำแผนระบบส่งไฟฟ้า หรือมาตรการสนับสนุนทางการเงิน</p> <p>ต่อมา ปี 2556 ส.พ. จึงได้จัดจ้างบริษัท เอนโซล จำกัด เป็นที่ปรึกษาโครงการส่งเสริมการพัฒนาโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้า และความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาล โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการสนับสนุนกระบวนการพัฒนาโครงการอย่างครบวงจร ทั้งในด้านเทคนิค วิศวกรรม รวมถึงการพัฒนาโครงการเชิงธุรกิจ เศรษฐศาสตร์ สังคมและสิ่งแวดล้อม ก่อนนำไปสู่การพัฒนาการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและความร้อนอุตสาหกรรมน้ำตาลอย่างเต็มรูปแบบ</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>โดยขอบเขตการดำเนินงาน บริษัท เอนโซล จำกัด ได้ประสานงานกับบริษัท ไทยซูการ์ มิลเลอร์ จำกัด เพื่อเชิญชวนโรงน้ำตาลเข้าร่วมโครงการ โดยมีการจัดทำฐานข้อมูลโรงงานอุตสาหกรรมน้ำตาล และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของโรงงานอุตสาหกรรมน้ำตาลของประเทศไทย ประกอบด้วยข้อมูลด้านการผลิต ข้อมูลด้านการใช้พลังงานไฟฟ้าและความร้อน</p> <p>ณ เดือนกันยายน 2556 ผู้แทน สนพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ พพ. สกพ. จะดำเนินการคัดเลือกโรงงานที่มีความพร้อมจาก 40 โรงงานให้เหลือ อย่างน้อย 6 โรงงาน ครอบคลุมตัวแทนโรงงานอุตสาหกรรมน้ำตาลขนาดใหญ่ ขนาดกลางและขนาดเล็ก และดำเนินกิจกรรมการเตรียมความพร้อมก่อนลงทุน ได้แก่</p> <p>การศึกษาความเป็นไปได้โดยละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าฯ (Full-Prefeasibility Study) ประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) การศึกษาเบื้องต้นพฤติกรรมการใช้พลังงานของโรงน้ำตาล 2) การศึกษาเบื้องต้นปริมาณเชื้อเพลิงเสริมอื่นๆ 3) การศึกษาความเป็นไปได้โดยละเอียดเชิงเทคนิคเพื่อกำหนดกำลังผลิตติดตั้งและ Plant Configuration/Specification ที่เหมาะสมที่สุด ซึ่งอยู่บนฐานของปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ได้ การกำหนด Mode-of-Operation ให้ตอบสนองต่อความต้องการด้านพลังงานที่ไม่สม่ำเสมอ ในลักษณะ Scenario Analysis 4) การศึกษาความเป็นไปได้โดยละเอียดในด้านการเงิน/เศรษฐศาสตร์ 	
	3.5.5 ส่งเสริมและผลักดันการอนุรักษ์พลังงานอย่างเต็มรูปแบบ โดยลดระดับการใช้พลังงานต่อผลผลิตลงร้อยละ 25 ภายใน 20 ปี และการพัฒนาอย่างครบวงจร ส่งเสริมการใช้อุปกรณ์และอาคารสถานที่ที่มีประสิทธิภาพสูง ส่งเสริม	27 ธ.ค. 54	กรม. เห็นชอบ มติ กพช. เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 54 เรื่องแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ.2555 - 2564) (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012 - 2021) โดยส่วน	<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>14. การจัดทำแผนปฏิบัติการภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี</p> <p>การจัดทำแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี ได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อเดือนมกราคม 2556 โดยผ่านความเห็นชอบจาก กพช. เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2556 และจากการประชุม กรม. เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2556 โดยสรุปสาระสำคัญของแผนได้ ดังนี้</p> <p>เป้าหมาย : ลดความเข้มการใช้พลังงาน (Energy Intensity; EI) หรือพลังงานที่ใช้ต่อหน่วยผลผลิตมวลรวม (GDP) ลงร้อยละ 25 ในปี 2573 (2030) เมื่อเทียบกับปี 2553 (2010) หรือลดการใช้พลังงานลงร้อยละ 20 ในปี 2573 จากความต้องการพลังงานกรณีปกติ (Business As Usual; BAU) หรือประมาณ 38,200 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)</p>	สนพ. (สนอ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
	กลไกการพัฒนาพลังงานที่สะอาดเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกและแก้ปัญหาภาวะโลกร้อน สร้างจิตสำนึกของผู้บริโภคในการใช้พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพให้เป็นระบบจริงจังและต่อเนื่องทั้งภาคการผลิต ภาคขนส่ง และภาคครัวเรือน		<p>ของการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกมีเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรวม 9,201 MW โดยมี การปรับปรุงเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงแต่ละประเภทเชื้อเพลิง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - แสงอาทิตย์ 2,000 MW - ลม 1,200 MW - น้ำ 1,608 MW - ชีวมวล 3,630 MW - ก๊าซชีวภาพ 600 MW - ชยะ 160 MW - พลังงานรูปแบบใหม่ 3 MW 	<p>เป้าหมายของการอนุรักษ์พลังงานรายภาคเศรษฐกิจ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ภาคอาคารธุรกิจและบ้านพักอาศัย : ลดการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 7,000 ktoe และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เท่ากับ 23 ล้านตันต่อปี 2) ภาคอุตสาหกรรม : ลดการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 16,100 ktoe และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เท่ากับ 54 ล้านตันต่อปี 3) ภาคขนส่ง : ลดการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 15,100 ktoe และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เท่ากับ 53 ล้านตันต่อปี <p>ยุทธศาสตร์ : เพื่อขับเคลื่อนนโยบายสู่เป้าหมายภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี ประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) การใช้มาตรการแบบผสมผสานทั้งการบังคับด้วยกฎระเบียบและมาตรฐาน และการส่งเสริมและสนับสนุนด้วยการจูงใจ 2) การใช้มาตรการที่จะส่งผลกระทบต่อในวงกว้างในเชิงการสร้างความตระหนักและการเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมการใช้พลังงาน 3) การให้เอกชนเป็นหุ้นส่วนสำคัญในการส่งเสริมและดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงาน 4) การกระจายงานด้านการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานไปยังหน่วยงานที่มีความพร้อมด้านทรัพยากรและความเชี่ยวชาญ 5) การใช้มีออาซีฟและบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) เป็นกลไกสำคัญเพื่อให้คำปรึกษาและดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงานที่ต้องใช้เทคนิคที่สูงขึ้น 6) การเพิ่มการพึ่งพาตนเองด้านเทคโนโลยีเพื่อลดต้นทุนเทคโนโลยีและเพิ่มโอกาสการเข้าถึงเทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพพลังงานสูง รวมทั้งการเสริมสร้างธุรกิจผลิตสินค้าที่มีประสิทธิภาพพลังงานสูง 	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ		ผู้รับผิดชอบ																						
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ																								
				มาตรการดำเนินการเพื่ออนุรักษ์พลังงาน ตามแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี																								
				<table border="1"> <thead> <tr> <th>ภาคเศรษฐกิจ</th> <th>กลยุทธ์</th> <th>มาตรการดำเนินการ</th> <th>โครงการหลัก</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">บูรณาการร่วม</td> <td rowspan="4">การบังคับด้วยกฎระเบียบและมาตรฐาน</td> <td>1) การบังคับใช้ พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๓๕</td> <td>1.1) การบังคับใช้ พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๓๕ สำหรับโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม 1.2) การทบทวนแก้ไข พ.ร.บ.ฯ และกฎกระทรวงที่เกี่ยวข้อง 1.3) การส่งเสริมผู้ตรวจสอบและรับรองการจัดการพลังงานตามกฎหมาย</td> </tr> <tr> <td>2) การบังคับให้ติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงาน (mandatory labeling)</td> <td>การบังคับให้ติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงาน (mandatory labeling)</td> </tr> <tr> <td>3) การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (Minimum Energy Performance Standard, MEPS)</td> <td>การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) สำหรับอุปกรณ์/เครื่องใช้</td> </tr> <tr> <td>4) การบังคับใช้เกณฑ์ Energy Efficiency Resource Standard (EERS) สำหรับธุรกิจพลังงานขนาดใหญ่</td> <td>การศึกษาแนวทางและการบังคับใช้เกณฑ์ Energy Efficiency Resources Standards (EERS) สำหรับธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าขนาดใหญ่</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">การส่งเสริมและการสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน</td> <td rowspan="3"></td> <td>5) การจัดทำข้อตกลงการอนุรักษ์พลังงานแบบสมัครใจ (Voluntary Agreement)</td> <td>การสร้างเครือข่ายเพื่อสนับสนุนการจัดการพลังงานภาคสมัครใจ (Voluntary Agreement)</td> </tr> <tr> <td>6) การสนับสนุนและจูงใจให้มีการติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานแบบสมัครใจ</td> <td>การสนับสนุนการผลิตและการใช้อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงด้วยการติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานสูง (HEPS)</td> </tr> <tr> <td>7) การสนับสนุนด้านการเงินเพื่ออุดหนุนผลการประหยัดพลังงาน</td> <td>7.1) การให้เงินอุดหนุนเพื่อชดเชยผลประโยชน์พลังงานที่สูงขึ้นได้ภายใต้ข้อเสนอโครงการที่ผ่านการประเมิน (DSM Bidding) 7.2) การให้เงินอุดหนุนเพื่อชดเชยผลการประหยัดพลังงานและหรือลด peak load ที่ตรวจพิสูจน์ได้หรือประเมินได้อย่างแม่นยำสำหรับธุรกิจรายย่อย (SMEs) ภายใต้ข้อเสนอโครงการที่ไม่ต้องการประกวดราคา (Standard Offer Program: SOP)</td> </tr> </tbody> </table>	ภาคเศรษฐกิจ	กลยุทธ์	มาตรการดำเนินการ	โครงการหลัก	บูรณาการร่วม	การบังคับด้วยกฎระเบียบและมาตรฐาน	1) การบังคับใช้ พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๓๕	1.1) การบังคับใช้ พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๓๕ สำหรับโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม 1.2) การทบทวนแก้ไข พ.ร.บ.ฯ และกฎกระทรวงที่เกี่ยวข้อง 1.3) การส่งเสริมผู้ตรวจสอบและรับรองการจัดการพลังงานตามกฎหมาย	2) การบังคับให้ติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงาน (mandatory labeling)	การบังคับให้ติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงาน (mandatory labeling)	3) การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (Minimum Energy Performance Standard, MEPS)	การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) สำหรับอุปกรณ์/เครื่องใช้	4) การบังคับใช้เกณฑ์ Energy Efficiency Resource Standard (EERS) สำหรับธุรกิจพลังงานขนาดใหญ่	การศึกษาแนวทางและการบังคับใช้เกณฑ์ Energy Efficiency Resources Standards (EERS) สำหรับธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าขนาดใหญ่	การส่งเสริมและการสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน		5) การจัดทำข้อตกลงการอนุรักษ์พลังงานแบบสมัครใจ (Voluntary Agreement)	การสร้างเครือข่ายเพื่อสนับสนุนการจัดการพลังงานภาคสมัครใจ (Voluntary Agreement)	6) การสนับสนุนและจูงใจให้มีการติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานแบบสมัครใจ	การสนับสนุนการผลิตและการใช้อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงด้วยการติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานสูง (HEPS)	7) การสนับสนุนด้านการเงินเพื่ออุดหนุนผลการประหยัดพลังงาน	7.1) การให้เงินอุดหนุนเพื่อชดเชยผลประโยชน์พลังงานที่สูงขึ้นได้ภายใต้ข้อเสนอโครงการที่ผ่านการประเมิน (DSM Bidding) 7.2) การให้เงินอุดหนุนเพื่อชดเชยผลการประหยัดพลังงานและหรือลด peak load ที่ตรวจพิสูจน์ได้หรือประเมินได้อย่างแม่นยำสำหรับธุรกิจรายย่อย (SMEs) ภายใต้ข้อเสนอโครงการที่ไม่ต้องการประกวดราคา (Standard Offer Program: SOP)		
ภาคเศรษฐกิจ	กลยุทธ์	มาตรการดำเนินการ	โครงการหลัก																									
บูรณาการร่วม	การบังคับด้วยกฎระเบียบและมาตรฐาน	1) การบังคับใช้ พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๓๕	1.1) การบังคับใช้ พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๓๕ สำหรับโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม 1.2) การทบทวนแก้ไข พ.ร.บ.ฯ และกฎกระทรวงที่เกี่ยวข้อง 1.3) การส่งเสริมผู้ตรวจสอบและรับรองการจัดการพลังงานตามกฎหมาย																									
		2) การบังคับให้ติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงาน (mandatory labeling)	การบังคับให้ติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงาน (mandatory labeling)																									
		3) การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (Minimum Energy Performance Standard, MEPS)	การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) สำหรับอุปกรณ์/เครื่องใช้																									
		4) การบังคับใช้เกณฑ์ Energy Efficiency Resource Standard (EERS) สำหรับธุรกิจพลังงานขนาดใหญ่	การศึกษาแนวทางและการบังคับใช้เกณฑ์ Energy Efficiency Resources Standards (EERS) สำหรับธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าขนาดใหญ่																									
การส่งเสริมและการสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน		5) การจัดทำข้อตกลงการอนุรักษ์พลังงานแบบสมัครใจ (Voluntary Agreement)	การสร้างเครือข่ายเพื่อสนับสนุนการจัดการพลังงานภาคสมัครใจ (Voluntary Agreement)																									
		6) การสนับสนุนและจูงใจให้มีการติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานแบบสมัครใจ	การสนับสนุนการผลิตและการใช้อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงด้วยการติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานสูง (HEPS)																									
		7) การสนับสนุนด้านการเงินเพื่ออุดหนุนผลการประหยัดพลังงาน	7.1) การให้เงินอุดหนุนเพื่อชดเชยผลประโยชน์พลังงานที่สูงขึ้นได้ภายใต้ข้อเสนอโครงการที่ผ่านการประเมิน (DSM Bidding) 7.2) การให้เงินอุดหนุนเพื่อชดเชยผลการประหยัดพลังงานและหรือลด peak load ที่ตรวจพิสูจน์ได้หรือประเมินได้อย่างแม่นยำสำหรับธุรกิจรายย่อย (SMEs) ภายใต้ข้อเสนอโครงการที่ไม่ต้องการประกวดราคา (Standard Offer Program: SOP)																									

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ	
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ					
				ภาคเศรษฐกิจ	กลยุทธ์	มาตรการดำเนินการ	โครงการหลัก		
							7.3) การให้สิทธิประโยชน์ทางภาษี (Tax Intensive) เพื่อสนับสนุนการลงทุนด้านการอนุรักษ์พลังงาน 7.4) การสนับสนุนเงินทุนหมุนเวียนให้เงินกู้ดอกเบี้ยต่ำ (Soft loan) เพื่อสนับสนุนการลงทุนด้านการอนุรักษ์พลังงาน 7.5) โครงการสิทธิประโยชน์ทางภาษีเพื่อผลักดันให้เกิดการเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมและสร้างวัฒนธรรมการอนุรักษ์พลังงานและลดก๊าซเรือนกระจก		
						8) การสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO)	8.1) ระดมทุนจากสถาบันการเงินเพื่อขยายกองทุน ESCO 8.2) การพัฒนาฝีมืออาชีพระดับเชี่ยวชาญสำหรับหน่วยงาน/บริษัทที่ปรึกษาและ ESCO		
					การสร้าง ความ ตระหนัก และ เปลี่ยนแปลง พฤติกรรม	9) การประชาสัมพันธ์และให้ความรู้ด้านการอนุรักษ์พลังงาน	9.1) การเผยแพร่สัญลักษณ์กำหนดมาตรฐานประสิทธิภาพขั้นสูงเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน 9.2) การรวบรวมองค์ความรู้ด้านการอนุรักษ์พลังงาน 9.3) การจัดตั้งศูนย์รวมองค์ความรู้ด้านการอนุรักษ์พลังงาน (One Stop Energy Conservation Data Center) 9.4) การรวบรวมและคัดเลือกเทคโนโลยีอนุรักษ์พลังงานที่มีศักยภาพเพื่อถ่ายทอดเผยแพร่และสาธิตในแหล่งสาธิตอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงในส่วนภูมิภาค 9.5) การพัฒนาศูนย์สาธิตเทคโนโลยีส่วนภูมิภาคให้เป็นแหล่งสาธิตอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง 9.6) การเผยแพร่ความรู้โดยผู้ประกอบการที่ประสบความสำเร็จในการอนุรักษ์พลังงานแก่ประเภทอาคารและอุตสาหกรรม		

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ	
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ					
				ภาคเศรษฐกิจ	กลยุทธ์	มาตรการดำเนินการ	โครงการหลัก		
							9.7) การจัดทำสื่อมัลติมีเดียและป้าย โฆษณาประชาสัมพันธ์ด้านพลังงาน ทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน 9.8) สนับสนุนการประกวดผลงานด้าน อนุรักษ์พลังงานผ่านรางวัล Thailand Energy Awards 9.9) การจัดทำหลักสูตรการอนุรักษ์ พลังงาน ในโรงเรียน และ สถาบันการศึกษา		
						10) การผลักดันแนวคิดและส่งเสริม กิจกรรมด้านการพัฒนาสังคมและ เศรษฐกิจคาร์บอนต่ำ (low carbon society และ low carbon economy) และรักษา สิ่งแวดล้อม	การผลักดันแนวคิดและส่งเสริมกิจกรรม ด้านการพัฒนาสังคมและเศรษฐกิจคาร์บอน ต่ำ (low carbon society และ low carbon economy) และรักษาสิ่งแวดล้อม		
						11) มาตรการทางด้านราคาและภาษี เพื่อผลักดันให้เกิดการ เปลี่ยนแปลงพฤติกรรมและสร้าง ความตระหนักการอนุรักษ์ พลังงานและลดก๊าซเรือนกระจก	11.1) การกำหนดราคาพลังงานที่สะท้อน ต้นทุนที่แท้จริง 11.2) การปรับโครงสร้างภาษีเพื่อสนับสนุน การอนุรักษ์พลังงานและลดการปล่อย ก๊าซก๊าซเรือนกระจก		
					การพัฒนา เทคโนโลยี และ นวัตกรรม	12) การส่งเสริมการวิจัยและพัฒนา	การวิจัยพัฒนาเทคโนโลยีประสิทธิภาพ พลังงานที่มีผลกระทบสูง		
						13) การส่งเสริมการสาธิตเทคโนโลยี ประสิทธิภาพพลังงานสูง	13.1) การสาธิตเทคโนโลยีประสิทธิภาพ พลังงานที่มีผลกระทบสูง 13.2) โครงการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ในอาคารภาครัฐ		
					การพัฒนา กำลังคนและ ความสามารถ เชิงสถาบัน	14) การส่งเสริมการพัฒนาฝีมืออาชีพ ด้านการอนุรักษ์พลังงาน	14.1) การพัฒนาบุคลากรเพื่อเป็น ผู้รับผิดชอบด้านพลังงานตาม กฎหมาย 14.2) ส่งเสริมการสร้างฝีมืออาชีพเพื่อ ตรวจสอบการอนุรักษ์พลังงานใน กระบวนการผลิตของอุตสาหกรรม 14.3) การพัฒนาบุคลากรด้านการอนุรักษ์ พลังงานของโรงงานแยกตามประเภท อุตสาหกรรม		

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ				
				ภาคเศรษฐกิจ	กลยุทธ์	มาตรการดำเนินการ	โครงการหลัก	
						15) การส่งเสริมการพัฒนาความสามารถเชิงสถาบันของหน่วยงาน/องค์กรภาครัฐและเอกชน	การพัฒนาประสิทธิภาพขององค์กรด้าน การอนุรักษ์พลังงานของหน่วยงานภาครัฐ	
				ภาคอุตสาหกรรม	การบังคับด้วยกฎระเบียบและมาตรฐาน	16) การเปรียบเทียบ (Benchmarking) ค่าพลังงานที่ใช้ต่อหน่วยผลิต (SEC)	16.1) การศึกษามาตรฐานการใช้พลังงานในกระบวนการย่อยของกระบวนการผลิต (Process Benchmark) โดยจัดทำ Energy Footprint ในโรงงาน	
					การส่งเสริมและการสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน	17) การส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพพลังงานของกระบวนการผลิต	16.2) การศึกษาการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานขั้นต่ำ (SEC) สำหรับโรงงานควบคุม	
							17.1) การส่งเสริมโรงงานนอกชายควบคุม	
							17.2) การศึกษาปรับปรุงโครงสร้างอุตสาหกรรมเพื่อลดผลกระทบพลังงานและเศรษฐกิจ	
							17.3) การส่งเสริมการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เครื่องจักรในโรงงานให้เป็นแบบมีประสิทธิภาพสูง	
				ภาคอาคารธุรกิจขนาดใหญ่	การบังคับด้วยกฎระเบียบและมาตรฐาน	18) การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานของอาคาร	การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานของอาคารสำหรับอาคารใหม่	
						19) การบังคับให้ติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานของอาคาร	การบังคับให้ติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานสำหรับอาคารใหม่ของภาครัฐ	
					การส่งเสริมและการสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน	20) มาตรการสนับสนุนการติดฉลากประสิทธิภาพพลังงานของอาคารและบ้านที่อยู่อาศัย	สนับสนุนการติดฉลากประสิทธิภาพพลังงานของอาคาร และบ้านที่อยู่อาศัย	
					การส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรม	21) การสนับสนุนการพัฒนาอาคารประหยัดพลังงานต้นแบบ	การสร้างอาคารสาธิตการประหยัดพลังงานที่นำไปสู่การเป็นอาคาร NET ZERO ENERGY BUILDING พร้อมประชาสัมพันธ์ในทุกช่องทางให้ผู้สนใจนำไปปฏิบัติ	
					การพัฒนากำลังคนและความสามารถเชิงสถาบัน	22) การส่งเสริมการพัฒนาอาชีพด้านการอนุรักษ์พลังงานสำหรับอาคาร	ส่งเสริมผู้ออกแบบและผู้ตรวจสอบแบบอาคารที่จะก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงานตามกฎหมาย	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ				
				ภาคเศรษฐกิจ	กลยุทธ์	มาตรการดำเนินการ	โครงการหลัก	
				ภาคอาคารธุรกิจขนาดเล็กและบ้านที่อยู่อาศัย	การส่งเสริมและการสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน	23) มาตรการด้านราคาและภาษีเพื่อผลักดันให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานในอาคารและบ้านที่อยู่อาศัย	การส่งเสริมการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้าในบ้านอยู่อาศัยให้เป็นแบบประสิทธิภาพสูง	
						24) การสนับสนุนการใช้อุปกรณ์/เครื่องใช้ที่มีประสิทธิภาพพลังงานสูง	24.1) การสนับสนุนการใช้อุปกรณ์/เครื่องใช้ที่มีเทคโนโลยีใหม่ และมีประสิทธิภาพพลังงานสูง	
				24.2) การประหยัดพลังงานสำหรับคอมพิวเตอร์และไฟสาธารณะ				
				24.3) การประหยัดพลังงานไฟส่องสว่างป้ายโฆษณา (ไฟส่องสว่างป้ายธนาคาร)				
				การส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรม	25) การสนับสนุนการพัฒนาบ้านประหยัดพลังงานต้นแบบ	การสนับสนุนออกแบบและก่อสร้างบ้านสาธิตเพื่อเป็นตัวอย่างบ้านประหยัดพลังงาน		
				ภาคขนส่ง	การบังคับด้วยกฎระเบียบและมาตรฐาน	26) การบังคับให้ติดฉลากประสิทธิภาพพลังงานสำหรับยานยนต์	การบังคับให้ติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานของยานยนต์	
						27) การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำสำหรับยานยนต์	27.1) การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำสำหรับยานยนต์และชิ้นส่วนยานยนต์ 27.2) การบังคับใช้กฎหมายโดยการควบคุมกำกับ ดูแล และห้ามใช้ยานพาหนะที่มีมลพิษเกินมาตรฐาน	
						28) มาตรการทางภาษีเพื่อผลักดันให้มีการเกิดการเปลี่ยนทิศทางตลาด	การบังคับใช้โครงสร้างทางภาษียานยนต์ตามอัตราการผลิตเชื้อเพลิง	
				การส่งเสริมและการสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน	การสนับสนุนการติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานสูงสำหรับชิ้นส่วนยานยนต์	29) การสนับสนุนการติดฉลากแสดงประสิทธิภาพพลังงานสูงสำหรับชิ้นส่วนยานยนต์	การสนับสนุนให้ติดฉลากประสิทธิภาพพลังงานยารยนต์	
						30) การสนับสนุนการเดินทางด้วยระบบขนส่งมวลชน (mass transit) และขนส่งสินค้าด้วยระบบ Logistics ที่มีประสิทธิภาพพลังงานสูง	30.1) การสนับสนุนการพัฒนากระบวนการขนส่งให้ผู้ประกอบการขนส่ง (Logistics and Transport Management: LTM)	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ	
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ					
				ภาคเศรษฐกิจ	กลยุทธ์	มาตรการดำเนินการ	โครงการหลัก		
							30.2) การสนับสนุนการเดินทางด้วยระบบ ขนส่งมวลชน (mass transit) และ ขนส่งสินค้าด้วยระบบ Logistics ที่มี ประสิทธิภาพสูง 30.3) การส่งเสริมการขนส่งทางน้ำ ภายในประเทศ 30.4) การส่งเสริมใช้ยานยนต์ไฟฟ้า 30.5) การศึกษาการบริหารจัดการกิจกรรม การบินเพื่อยกระดับให้เป็นท่าอากาศยาน ที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม (สนามบินสีเขียว) 30.6) โครงการจัดเก็บค่าธรรมเนียมพิเศษ		
					การสร้าง ความ ตระหนัก และ เปลี่ยนแปลง พฤติกรรม	31) การประชาสัมพันธ์และให้ความรู้ การขับอย่างประหยัดพลังงาน (eco-driving) 32) การผลักดันแนวคิดและส่งเสริม การพัฒนาระบบขนส่งที่ยั่งยืน (sustainable transport system) และยกระดับคุณภาพ อากาศในเขตเมือง	การประชาสัมพันธ์และการให้ความรู้การขับ อย่างประหยัดพลังงาน (eco-driving) 32.1) การจัดกิจกรรมวันปลอดการใช้ รถยนต์ส่วนตัว (car free day) 32.2) การรณรงค์ให้มีการตรวจเช็ค เครื่องยนต์ 32.3) การศึกษาและประชาสัมพันธ์ระบบ ขนส่งที่ยั่งยืน (sustainable transport system)		
					การส่งเสริม การพัฒนา เทคโนโลยี และ นวัตกรรม	33) การส่งเสริมการวิจัยและพัฒนา 34) การส่งเสริมการสาธิตอุปกรณ์ ประหยัดพลังงาน	33.1) การศึกษาและพัฒนาเทคโนโลยี อุปกรณ์เครื่องยนต์และชิ้นส่วนยาน ยนต์ที่มีประสิทธิภาพสูงพร้อม เผยแพร่ขยายผล 33.2) การส่งเสริมการศึกษาและพัฒนา โครงการเพื่อส่งเสริมการขนส่งที่ยั่งยืน การส่งเสริมการสาธิตอุปกรณ์ประหยัด พลังงาน		
				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					

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>ณ เดือนกันยายน สนพ. อยู่ระหว่างการศึกษา และพัฒนาโปรแกรมจัดทำฐานข้อมูล เพื่อใช้ในการกำกับติดตามการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงานให้บรรลุเป้าหมายตามตัวชี้วัดต่างๆ</p> <p>สำหรับการแต่งตั้งคณะอนุกรรมการภายใต้ กบง. เพื่อการกำกับติดตามการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน อยู่ระหว่างการศึกษารูปแบบ และโครงสร้างการดำเนินงานที่เหมาะสม ก่อนนำเสนอ กพข. ต่อไป</p>	
		20 มี.ค. 55	<p>กรม. เมื่อวันที่ 20 มี.ค. 55 ได้มีมติให้หน่วยงานราชการลดใช้พลังงานลงให้ได้อย่างน้อยร้อยละ 10 เพื่อลดการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศโดยมีมาตรการ ดังนี้</p> <p>1) มาตรการระยะสั้น ให้กระทรวงพลังงาน และสำนักงาน ก.พ.ร. กำหนดเป็นตัวชี้วัด (Key Performance Index: KPI) ระดับความสำเร็จในการประเมินผลการปฏิบัติราชการ โดยเริ่มตั้งแต่ปีงบประมาณ 2555 กำหนดเป้าหมายลดใช้ไฟฟ้าและน้ำมันเชื้อเพลิงลงอย่างน้อยร้อยละ 10</p>	<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>15. การลดการใช้พลังงานลงอย่างน้อยร้อยละ 10 ในภาครัฐ</p> <p>กรม. เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2555 ได้มีมติให้หน่วยงานราชการลดใช้พลังงานลงให้ได้อย่างน้อยร้อยละ 10 เพื่อลดการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศ</p> <p>การดำเนินงานตามมติคณะรัฐมนตรี</p> <p>มาตรการระยะสั้น: การลดใช้พลังงานลงให้ได้อย่างน้อยร้อยละ 10</p> <p>1) วิธีดำเนินการ กระทรวงพลังงาน ร่วมกับสำนักงาน ก.พ.ร. กำหนดเป็นตัวชี้วัด “ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงาน” ของส่วนราชการ จังหวัด และสถาบันอุดมศึกษา เริ่มตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ.2555 น้ำหนักคะแนนร้อยละ 2 เป้าหมายของระดับความสำเร็จคือ ลดใช้พลังงานลงให้ได้อย่างน้อยร้อยละ 10 เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการใช้ปี 2554</p> <p>2) ผลการดำเนินการ มาตรการนี้มี 8,975 หน่วยงาน ที่ต้องเข้าระบบประเมินผลตามที่สำนักงาน ก.พ.ร. กำหนด ประกอบด้วย ส่วนกลาง 1,079 หน่วยงาน จังหวัด 7,658 หน่วยงาน และสถาบันอุดมศึกษา 238 หน่วยงาน</p> <p>3) การดำเนินการในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556</p> <p>สำนักงาน ก.พ.ร. กำหนดตัวชี้วัด “ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงาน” บรรจุในการประเมินผลประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เรียบร้อยแล้ว โดยเพิ่มคะแนนจาก ร้อยละ 2 ในปี 2555 เป็นร้อยละ 3 ในปี 2556</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
			<p>2) มาตรการระยะยาวให้กระทรวงพลังงานดำเนินการให้ "อาคารของรัฐที่เข้าข่ายเป็นอาคารควบคุม" ประมาณ 800 แห่ง เร่งปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานไม่ให้เกิน "ค่ามาตรฐานการจัดการใช้พลังงาน" ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เพื่อเป็นตัวอย่างในการจัดการอาคารของเอกชนที่เข้าข่ายเป็นอาคารควบคุม</p>	<p>กรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น ได้ให้ความร่วมมือที่จะแจ้งให้ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นประมาณ 7,853 แห่ง ที่ไม่ได้อยู่ในกรอบการประเมินผลของสำนักงาน ก.พ.ร. ดำเนินการตามมติคณะรัฐมนตรีด้วย</p> <p>หมายเหตุ มาตรการระยะยาว: การปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (พพ. เป็นผู้รับผิดชอบ)</p>	