

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาล (มกราคม – มีนาคม 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) ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานในอุตสาหกรรมพลังงานที่มีศักยภาพในทุกพื้นที่ของประเทศ อาทิ LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2 ระบบท่อส่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ สายส่งไฟฟ้า Smart Grid</p>			<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>1. ศึกษาการจัดตั้งสะพานเศรษฐกิจ Land bridge เพื่อเป็นศูนย์กลางธุรกิจ</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>1.1 ได้จัดจ้าง บริษัท ปัญญา คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นที่ปรึกษาโครงการฯ โดยได้ลงนามสัญญาฯ เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2555 และที่ปรึกษา ได้นำเสนอรายงานฉบับต้น เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2555 โดยศึกษาทบทวนนโยบายสะพานเศรษฐกิจระดับประเทศและระดับภูมิภาค และจัดทำรายละเอียดแนวทาง ขั้นตอน และแผนการดำเนินงาน</p> <p>1.2 จากการศึกษาดังกล่าวพบว่าพื้นที่ที่มีความเหมาะสมสำหรับการจัดตั้งสะพานเศรษฐกิจอีกหนึ่งเส้นทาง คือ เส้นทาง ทวาย-กาญจนบุรี-เพชรบุรี-ท่าเรือแหลมฉบัง ด้วยเหตุผลนี้จึงได้เปรียบเทียบเส้นทางทั้ง 2 เส้นทางคือ 1) สะพานเศรษฐกิจ ทวาย-กาญจนบุรี-ท่าเรือแหลมฉบัง-ระยอง 2) เส้นทาง ทวาย-กาญจนบุรี-เพชรบุรี-ระยอง พบว่าเส้นทาง ทวาย-กาญจนบุรี-เพชรบุรี-ระยอง มีความเหมาะสมมากกว่า จึงได้ศึกษาสะพานเศรษฐกิจ สองเส้นทางคือ 1) เส้นทางทวาย-กาญจนบุรี-เพชรบุรี-ระยอง เป็นสะพานเศรษฐกิจในการสร้างความมั่นคง (Strengthen Energy Security) และรองรับการใช้พลังงานในประเทศปริมาณ 2 ล้าน bbl/วัน และ 2) เส้นทางกระบี่-ขนอม เป็นสะพานเศรษฐกิจเพื่อส่งเสริมประเทศไทยให้เป็นศูนย์กลางพลังงานของภูมิภาค (Regional Energy Hub) ปริมาณ 8 ล้าน bbl/วัน เพื่อให้ครอบคลุมถึงความต้องการขนส่งผ่านช่องแคบมะละกาในอนาคต</p> <p>1.3 ขณะนี้อยู่ระหว่างการจัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์</p>	สนพ. (สป.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>2. โครงการจัดทำแผนพัฒนา Smart Grid ของประเทศไทย</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>2.1 ศึกษาแนวทางและความคืบหน้าของการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ทั้งในและต่างประเทศ เพื่อใช้เป็นข้อมูลเบื้องต้นในการวางแผนการดำเนินการนโยบายการพัฒนาระบบ Smart Grid ระดับประเทศ</p> <p>2.2 จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียต่อแนวทางการพัฒนาแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid Roadmap) เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 เพื่อนำความคิดเห็นที่ได้จากการสัมมนาไปปรับปรุงการดำเนินการพัฒนา Smart Grid Roadmap</p>	สนพ. (สนฟ.)
	<p>3.5.2 สร้างเสริมความมั่นคงทางพลังงาน โดยแสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานและระบบไฟฟ้าจากทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งให้มีการกระจายแหล่งและประเภทพลังงานให้มีความหลากหลายเหมาะสม และยั่งยืน</p> <p>กลยุทธ์</p> <p>(2) แสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานและความร่วมมือกับต่างประเทศ อาทิ กัมพูชา พม่า ลาว โดยเฉพาะอย่างยิ่งความร่วมมือในการแก้ปัญหาพื้นที่ทับซ้อน ไทย-กัมพูชา (OCA) และเชื่อมโยงโครงข่ายพลังงานกับประเทศเพื่อนบ้าน อาทิ การรับซื้อไฟฟ้าจากลาว และพม่า รวมทั้ง ASEAN Power Grid</p>			<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>3. โครงการจัดทำแผนแม่บทด้านพลังงานของประเทศ 20 ปี ระยะที่ 2</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>3.1 สนพ. ได้จัดจ้าง สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เป็นที่ปรึกษาในการดำเนินโครงการจัดทำแผนแม่บทด้านพลังงานของประเทศ 20 ปี โดยมีขอบเขตดำเนินการ ประกอบด้วย 1) การศึกษา วิเคราะห์แผนและนโยบายต่างๆที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน สถานการณ์และแนวโน้มพลังงาน การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและเทคโนโลยีด้านพลังงาน การต่างประเทศ เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม 2) การเปิดรับฟังข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องทั่วประเทศ 3) พัฒนาภาพอนาคต (Scenario) ต่างๆ ของการจัดการพลังงาน 4) วิเคราะห์ภาพอนาคตการใช้และการจัดหาพลังงานของประเทศ 20 ปีข้างหน้า 5) ยกร่างแผนแม่บทด้านพลังงานของประเทศ 20 ปี</p> <p>3.2 การดำเนินการได้กำหนดเป้าหมายและความต้องการของแผนแม่บทฯ ออกเป็น 2 เป้าหมาย คือ 1) ความมั่นคงทางพลังงาน และ 2) สังคมยอมรับและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้ง จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องทั่วประเทศต่อไปจยขับเคลื่อนที่ส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของแผนแม่บทฯ จำนวน 10 ครั้ง ซึ่งได้ปัจจัยขับเคลื่อนดังนี้ 1) สถานการณ์ต่างประเทศ</p>	กนย. (ยธ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>ราคาน้ำมันในตลาดโลก 2) การแทรกแซงทางการเมือง ธรรมชาติภิบาล การขับเคลื่อนของภาครัฐ 3) โครงสร้างเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม และโลจิสติกส์ 4) การมีส่วนร่วม การปรับตัว และการตระหนักรู้ของสังคม 5) ด้านสิ่งแวดล้อม การพัฒนาเทคโนโลยี และแหล่งพลังงาน และนำไปจัดตั้งกล่าวมาจำลองภาพอนาคตพลังงาน (Scenario) ได้ 4 ภาพ</p> <p>3.3 ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษา วิเคราะห์ผลกระทบจากปัจจัยเสี่ยง และภาพอนาคต (Scenario) ในเชิงปริมาณและคุณภาพ พร้อมคำนวณผลกระทบต่างๆ ภายใต้โครงสร้างการใช้และการจัดหาพลังงานของประเทศ</p>	
				<p>4. การประสานความร่วมมือด้านไฟฟ้ากับประเทศในอนุภูมิภาคลุ่มน้ำโขง (GMS)</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>สนพ. ได้เสนอบันทึก (Inter-Governmental Memorandum of Understanding for the Establishment of the Regional Power Coordination Centre in the Greater Mekong Subregion: IGM) ต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2556 ซึ่ง กพช. ได้ให้ความเห็นชอบในหลักการต่อบันทึก IGM เพื่อนำเสนอคณะรัฐมนตรี และรัฐสภาผู้แทนราษฎรพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนลงนามในบันทึก IGM ในลำดับต่อไป</p>	สนพ. (สนพ.)
				<p>5. โครงการพัฒนายุทธศาสตร์เพื่อเพิ่มศักยภาพอุตสาหกรรมไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและรองรับประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Power Grid)</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>กระทรวงพลังงาน โดย สนพ. เป็นผู้แทนใน ASEAN Power Grid Consultative Committee (APGCC) ในส่วนของภาครัฐ ส่วน กฟผ. เป็นผู้แทนในส่วนของ Utility ได้เข้าร่วมประชุมเพื่อพัฒนาแผนแม่บทในการพัฒนาการช่วยเหลือระหว่างประเทศสมาชิก และได้จัดทำแผนแม่บทในการพัฒนาการเชื่อมโยงระหว่างประเทศสมาชิกครั้งที่ 2 เสร็จเรียบร้อยแล้ว คือ ASEAN</p>	สนพ. (สนพ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				Interconnection Master Plan Study (AIMS-II) และจะนำแผนแม่บทดังกล่าวไปดำเนินการต่อไปในอนาคต นอกจากนี้ยังมีการจัดทำกิจกรรมอื่นๆ เพื่อให้เกิดความพร้อมในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าซึ่งกิจกรรมในส่วนนี้คาดว่าจะแล้วเสร็จประมาณปี พ.ศ. 2558	
	<p>กลยุทธ์</p> <p>(3) ผลักดันให้เกิดการกระจายเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงาน โดยเฉพาะภาคการผลิตไฟฟ้าผ่านทาง กฟผ. IPP และ SPP พร้อมทั้งมีการวางแผนพัฒนา ด้านพลังงานในระยะยาว และพัฒนาระบบรองรับ สภาวะวิกฤตด้านพลังงาน</p>			<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>6. การทบทวนและจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>6.1 ครม. ในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555 มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2555 โดยเห็นชอบแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 3 เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันที่สำคัญ ดังนี้</p> <p>1) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ.2555 - 2564) (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012 - 2021) และ แผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี (พ.ศ. 2554 - 2573) (Energy Efficiency Plan : EE) ตามที่ กพข. มีมติให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2554</p> <p>2) ค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าใหม่ที่ปรับตามแผนระดับเศรษฐกิจ ตามนโยบายรัฐบาลและผลกระทบจากอุทกภัยในปี 2554 โดยใช้ GDP ของ สศช.</p> <p>6.2 ต่อมากระทรวงพลังงานได้จัดประชุมคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ ความต้องการไฟฟ้า เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2556 เพื่อทบทวนสมมติฐาน ในการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าใหม่ในการปรับปรุงแผนพัฒนากำลัง การผลิตไฟฟ้าของประเทศ</p>	สนพ. (สนพ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>7. การจัดทำแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้มอบหมายให้ สนพ. จัดทำแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า เพื่อเตรียมความพร้อมในการรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้าของประเทศ ซึ่ง สนพ. ได้จัดตั้งคณะทำงานจัดทำแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า โดยประกอบด้วย ผู้แทนจากการไฟฟ้าทั้งสามแห่ง สกพ. ผู้ทรงคุณวุฒิ และ สนพ. เพื่อจัดทำแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า และ สนพ. ได้ดำเนินการวิเคราะห์และคัดเลือกสถานการณ์สมมติที่จะใช้ในการซักซ้อมแผนเตรียมความพร้อมรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า รวบรวมข้อมูลสถานการณ์สภาวะวิกฤติซ้ำซ้อนที่เกิดขึ้นกับระบบไฟฟ้าในระหว่างที่เกิดเหตุการณ์ตามสถานการณ์สมมติ เพื่อจัดทำสถานการณ์สมมติสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้าที่มีความรุนแรงมากยิ่งขึ้น เสนอคณะทำงานจัดทำแผนรองรับสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้าเพื่อใช้ประกอบการซักซ้อมแผน</p> <p>การซ้อมแผนเพื่อเตรียมความพร้อม</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>7.1 สนพ. ได้ดำเนินการศึกษา รวบรวม วิเคราะห์โครงสร้างการบริหารจัดการในสภาวะวิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้าของต่างประเทศต่อผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานแล้ว</p> <p>7.2 สนพ. ได้จัดการสัมมนาเรื่อง การสื่อสารและประชาสัมพันธ์ในสภาวะวิกฤติ เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2556 ณ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน</p> <p>7.3 สนพ. ร่วมกับการไฟฟ้าทั้งสามแห่ง จ้างมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือเป็นที่ปรึกษาเพื่อดำเนินโครงการศึกษาการจัดทำแผนการปรับปรุงโครงสร้างการบริหารและจัดการในสภาวะวิกฤติ (Emergency response Arrangements) ด้านพลังงานไฟฟ้า</p>	สนพ. (สนพ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ																
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ																	
	<p>3.5.3 การกำกับราคาพลังงานให้มีราคาเหมาะสม เป็นธรรมและมุ่งสู่การสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง โดยปรับบทบาทกองทุนน้ำมันให้เป็นกองทุนสำหรับรักษาเสถียรภาพราคา ส่วนการชดเชยราคานี้จะดำเนินการอุดหนุนเฉพาะกลุ่ม ส่งเสริมให้มีการใช้ก๊าซธรรมชาติมากขึ้นในภาคขนส่ง และส่งเสริมการใช้แก๊สโซฮอลล์ และไบโอดีเซลในภาคครัวเรือน</p> <p>กลยุทธ์</p> <p>(1) การปรับปรุงโครงสร้างราคาพลังงานให้เหมาะสมทั้งระบบ ทั้งในระยะสั้น และระยะยาว พร้อมทั้งคำนึงถึงการอุดหนุนเฉพาะกลุ่มที่จำเป็น อาทิ ผ่านกลไกบัตรเครดิตพลังงาน</p>		<p>กรม. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 เห็นชอบแนวทางการปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันเบนซิน น้ำมันแก๊สโซฮอลล์ และน้ำมันดีเซล ตลอดจนแนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG และ NGV ตามมติ กพช. 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>ผลการดำเนินงาน</p> <p>1) กบง. ได้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ เดือน มกราคม - มีนาคม 2556 รวม 7 ครั้ง ดังนี้</p> <p>หมายเหตุ (การเปลี่ยนแปลง (-) หมายถึง ลดอัตราจัดเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ) (การเปลี่ยนแปลง (+) หมายถึง เพิ่มอัตราจัดเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ)</p> <p>1. เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2556 มีมติเห็นชอบให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>หน่วย: บาท/ลิตร</th> <th>เดิม</th> <th>ใหม่</th> <th>เปลี่ยนแปลง</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ดีเซลหมุนเร็ว</td> <td>1.50</td> <td>1.10</td> <td>-0.40</td> </tr> </tbody> </table> <p>2. เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติเห็นชอบให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>หน่วย: บาท/ลิตร</th> <th>เดิม</th> <th>ใหม่</th> <th>เปลี่ยนแปลง</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ดีเซลหมุนเร็ว</td> <td>1.10</td> <td>0.80</td> <td>-0.30</td> </tr> </tbody> </table>	หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง	ดีเซลหมุนเร็ว	1.50	1.10	-0.40	หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง	ดีเซลหมุนเร็ว	1.10	0.80	-0.30	<p>สนพ. (สปป.)</p>
หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง																		
ดีเซลหมุนเร็ว	1.50	1.10	-0.40																		
หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง																		
ดีเซลหมุนเร็ว	1.10	0.80	-0.30																		

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ																																																																
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ																																																																	
				<p>3. เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติเห็นชอบให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>หน่วย: บาท/ลิตร</th> <th>เดิม</th> <th>ใหม่</th> <th>เปลี่ยนแปลง</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>เบนซิน 95</td> <td>8.50</td> <td>9.00</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>เบนซิน 91</td> <td>7.20</td> <td>7.70</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ 95</td> <td>2.80</td> <td>3.30</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ 91</td> <td>0.50</td> <td>1.00</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ E20</td> <td>-1.80</td> <td>-1.30</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ E85</td> <td>-11.80</td> <td>-11.30</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>ดีเซลหมุนเร็ว</td> <td>0.80</td> <td>0.30</td> <td>-0.50</td> </tr> </tbody> </table> <p>4. เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติเห็นชอบให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>หน่วย: บาท/ลิตร</th> <th>เดิม</th> <th>ใหม่</th> <th>เปลี่ยนแปลง</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>เบนซิน 95</td> <td>9.00</td> <td>9.20</td> <td>+0.20</td> </tr> <tr> <td>เบนซิน 91</td> <td>7.70</td> <td>7.90</td> <td>+0.20</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ 95</td> <td>3.30</td> <td>3.50</td> <td>+0.20</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ 91</td> <td>1.00</td> <td>1.20</td> <td>+0.20</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ E20</td> <td>-1.30</td> <td>-0.90</td> <td>+0.40</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ E85</td> <td>-11.30</td> <td>-11.10</td> <td>+0.20</td> </tr> <tr> <td>ดีเซลหมุนเร็ว</td> <td>0.30</td> <td>0.70</td> <td>+0.40</td> </tr> </tbody> </table>	หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง	เบนซิน 95	8.50	9.00	+0.50	เบนซิน 91	7.20	7.70	+0.50	แก๊สโซฮอล์ 95	2.80	3.30	+0.50	แก๊สโซฮอล์ 91	0.50	1.00	+0.50	แก๊สโซฮอล์ E20	-1.80	-1.30	+0.50	แก๊สโซฮอล์ E85	-11.80	-11.30	+0.50	ดีเซลหมุนเร็ว	0.80	0.30	-0.50	หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง	เบนซิน 95	9.00	9.20	+0.20	เบนซิน 91	7.70	7.90	+0.20	แก๊สโซฮอล์ 95	3.30	3.50	+0.20	แก๊สโซฮอล์ 91	1.00	1.20	+0.20	แก๊สโซฮอล์ E20	-1.30	-0.90	+0.40	แก๊สโซฮอล์ E85	-11.30	-11.10	+0.20	ดีเซลหมุนเร็ว	0.30	0.70	+0.40	
หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง																																																																		
เบนซิน 95	8.50	9.00	+0.50																																																																		
เบนซิน 91	7.20	7.70	+0.50																																																																		
แก๊สโซฮอล์ 95	2.80	3.30	+0.50																																																																		
แก๊สโซฮอล์ 91	0.50	1.00	+0.50																																																																		
แก๊สโซฮอล์ E20	-1.80	-1.30	+0.50																																																																		
แก๊สโซฮอล์ E85	-11.80	-11.30	+0.50																																																																		
ดีเซลหมุนเร็ว	0.80	0.30	-0.50																																																																		
หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง																																																																		
เบนซิน 95	9.00	9.20	+0.20																																																																		
เบนซิน 91	7.70	7.90	+0.20																																																																		
แก๊สโซฮอล์ 95	3.30	3.50	+0.20																																																																		
แก๊สโซฮอล์ 91	1.00	1.20	+0.20																																																																		
แก๊สโซฮอล์ E20	-1.30	-0.90	+0.40																																																																		
แก๊สโซฮอล์ E85	-11.30	-11.10	+0.20																																																																		
ดีเซลหมุนเร็ว	0.30	0.70	+0.40																																																																		

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ																																																												
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ																																																													
				<p>5. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2556 มีมติเห็นชอบให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>หน่วย: บาท/ลิตร</th> <th>เดิม</th> <th>ใหม่</th> <th>เปลี่ยนแปลง</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>เบนซิน 95</td> <td>9.20</td> <td>9.70</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>เบนซิน 91</td> <td>7.90</td> <td>8.40</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ 95</td> <td>3.50</td> <td>4.00</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ 91</td> <td>1.20</td> <td>1.70</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ E20</td> <td>-0.90</td> <td>-0.40</td> <td>+0.50</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ E85</td> <td>-11.10</td> <td>-10.90</td> <td>+0.20</td> </tr> <tr> <td>ดีเซลหมุนเร็ว</td> <td>0.70</td> <td>1.50</td> <td>+0.80</td> </tr> </tbody> </table> <p>6. เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2556 มีมติเห็นชอบให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>หน่วย: บาท/ลิตร</th> <th>เดิม</th> <th>ใหม่</th> <th>เปลี่ยนแปลง</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>เบนซิน 95</td> <td>9.70</td> <td>9.20</td> <td>-0.50</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ 91</td> <td>1.70</td> <td>1.90</td> <td>+0.20</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ E20</td> <td>-0.40</td> <td>-0.20</td> <td>+0.20</td> </tr> <tr> <td>ดีเซลหมุนเร็ว</td> <td>1.50</td> <td>1.80</td> <td>+0.30</td> </tr> </tbody> </table> <p>7. เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2556 มีมติเห็นชอบให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>หน่วย: บาท/ลิตร</th> <th>เดิม</th> <th>ใหม่</th> <th>เปลี่ยนแปลง</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ดีเซลหมุนเร็ว</td> <td>1.80</td> <td>2.20</td> <td>+0.40</td> </tr> </tbody> </table>	หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง	เบนซิน 95	9.20	9.70	+0.50	เบนซิน 91	7.90	8.40	+0.50	แก๊สโซฮอล์ 95	3.50	4.00	+0.50	แก๊สโซฮอล์ 91	1.20	1.70	+0.50	แก๊สโซฮอล์ E20	-0.90	-0.40	+0.50	แก๊สโซฮอล์ E85	-11.10	-10.90	+0.20	ดีเซลหมุนเร็ว	0.70	1.50	+0.80	หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง	เบนซิน 95	9.70	9.20	-0.50	แก๊สโซฮอล์ 91	1.70	1.90	+0.20	แก๊สโซฮอล์ E20	-0.40	-0.20	+0.20	ดีเซลหมุนเร็ว	1.50	1.80	+0.30	หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง	ดีเซลหมุนเร็ว	1.80	2.20	+0.40	
หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง																																																														
เบนซิน 95	9.20	9.70	+0.50																																																														
เบนซิน 91	7.90	8.40	+0.50																																																														
แก๊สโซฮอล์ 95	3.50	4.00	+0.50																																																														
แก๊สโซฮอล์ 91	1.20	1.70	+0.50																																																														
แก๊สโซฮอล์ E20	-0.90	-0.40	+0.50																																																														
แก๊สโซฮอล์ E85	-11.10	-10.90	+0.20																																																														
ดีเซลหมุนเร็ว	0.70	1.50	+0.80																																																														
หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง																																																														
เบนซิน 95	9.70	9.20	-0.50																																																														
แก๊สโซฮอล์ 91	1.70	1.90	+0.20																																																														
แก๊สโซฮอล์ E20	-0.40	-0.20	+0.20																																																														
ดีเซลหมุนเร็ว	1.50	1.80	+0.30																																																														
หน่วย: บาท/ลิตร	เดิม	ใหม่	เปลี่ยนแปลง																																																														
ดีเซลหมุนเร็ว	1.80	2.20	+0.40																																																														

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>8.2 การดำเนินการปรับราคาก๊าซ LPG และ NGV</p> <p>1. กบง. เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555 มีมติเห็นชอบให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของก๊าซ LPG และ NGV ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - เห็นชอบให้กำหนดอัตราเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในอัตรา 0.00 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 เมษายน 2555 เป็นต้นไป - เห็นชอบให้กำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันสำหรับก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่จำหน่ายให้ภาคขนส่งในอัตรา 2.8036 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 เมษายน 2555 ถึงวันที่ 15 พฤษภาคม 2555 <p>2. ครม. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 เห็นชอบแนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG และ NGV ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 ดังนี้</p> <p style="text-align: center;"><u>ก๊าซ LPG ภาคอุตสาหกรรม</u></p> <p>(1) เห็นชอบให้ยกเลิกมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 ที่เห็นชอบให้ทยอยปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ในภาคอุตสาหกรรมให้สะท้อนต้นทุนโรงกลั่นน้ำมัน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 เป็นต้นไป โดยปรับราคาขายปลีกไตรมาสละ 1 ครั้ง จำนวน 4 ครั้งๆ ละ 3 บาทต่อกิโลกรัม</p> <p>(2) ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2555 เห็นชอบมอบหมายให้ กบง. พิจารณาการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคอุตสาหกรรม ให้ราคาไม่เกินต้นทุนก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน โดยกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในแต่ละเดือนได้ตามความเหมาะสม ภายใต้กรอบหลักเกณฑ์การมอบหมายที่ว่า การปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันของก๊าซ LPG ภาคอุตสาหกรรมให้พิจารณาจากต้นทุนก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน</p> <ul style="list-style-type: none"> - เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2555 ได้มีประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุน 	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>สำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม ให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุน ในอัตรา 9.12 บาท/กก. ส่งผลให้ราคา LPG ภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ 27.89 บาท/กก.</p> <p>- เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2555 ได้มีประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุน สำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม ให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุน ในอัตรา 6.29 บาท/กก. ส่งผลให้ราคา LPG ภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ 24.86 บาท/กก.</p> <p>- เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555 ได้มีประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุน สำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม ให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุน ในอัตรา 10.68 บาท/กก. ส่งผลให้ราคา LPG ภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ 29.56 บาท/กก.</p> <p>- เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2555 ได้มีประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนสำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม ให้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนเพิ่มในอัตรา 11.22 บาท/กก. ส่งผลให้ราคา LPG ภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ 30.13 บาท/กก.</p> <p><u>ก๊าซ LPG ภาคขนส่ง</u></p> <p>(1) เห็นชอบให้ยกเลิกมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2554 ที่เห็นชอบให้ปรับขึ้นราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคขนส่งเดือนละ 0.75 บาทต่อกิโลกรัม (0.41 บาทต่อลิตร) ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2555 โดยปรับพร้อมกับการขึ้นราคาก๊าซ NGV 0.50 บาท/กิโลกรัม จนไปสู่ต้นทุนโรงกลั่นน้ำมัน</p> <p>(2) เห็นชอบให้คงราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคขนส่งที่ 21.13 บาทต่อกิโลกรัม ต่ออีก 3 เดือน (16 พฤษภาคม 2555 ถึง 15 สิงหาคม 2555)</p> <p>(3) ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 มอบหมายให้ กบง. พิจารณาการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคขนส่งให้ราคาไม่เกินต้นทุนก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน โดยกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯในแต่ละเดือนได้ตามความเหมาะสม ภายใต้กรอบหลักเกณฑ์การมอบหมายที่ว่า การปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>ของก๊าซ LPG ภาคขนส่งให้พิจารณาจากต้นทุนก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน</p> <p>ทั้งนี้มอบหมายให้ สนพ. ประเมินผลการดำเนินงานตามการมอบหมายข้างต้น เสนอ กพช. และ ครม. เพื่อพิจารณาทุกไตรมาส</p> <p>(4) กบง. เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2555 มีมติเห็นชอบกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันสำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้กับภาคขนส่งในอัตรา 3.0374 บาท/กก. โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป ซึ่งจะส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ปรับเพิ่มขึ้น 0.25 บาท/กก. จาก 21.13 บาท/กก. เป็น 21.38 บาท/กก. และ กพช. เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2555 ได้มีมติรับทราบมติ กบง. ดังกล่าว</p> <p><u>ก๊าซ NGV</u></p> <p>(1) เห็นชอบให้ยกเลิกมติ กพช. เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2554 เรื่องแนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซ NGV และก๊าซ LPG ภาคขนส่ง ที่ให้ทยอยปรับขึ้น ราคาขายปลีกก๊าซ NGV เดือนละ 0.50 บาท/กก. ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2555 จนถึงเดือนธันวาคม 2555 เพื่อไม่ให้กระทบต่อผู้ใช้ NGV มากเกินไป และให้ทยอยปรับลดอัตราเงินชดเชยก๊าซ NGV ลงเดือนละ 0.50 บาท/กก. จำนวน 4 ครั้ง ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม ถึงเดือนเมษายน 2555</p> <p>(2) เห็นชอบให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV ที่ 10.50 บาท/กก. ต่ออีก 3 เดือน (16 พฤษภาคม 2555 ถึง 15 สิงหาคม 2555)</p> <p>(3) ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เห็นชอบมอบหมายให้ กบง. พิจารณาการปรับราคาขายปลีกก๊าซ NGV ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง โดยพิจารณาจากผลการศึกษาด้านต้นทุนราคาก๊าซ NGV ที่ศึกษาโดยสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ภายใต้กรอบหลักเกณฑ์การมอบหมายที่ว่า การปรับเพิ่มราคาขายปลีกก๊าซ NGV ให้พิจารณาจากผลการศึกษาด้านต้นทุนราคาก๊าซ NGV ที่ศึกษาโดยสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย</p> <p>(4) เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2555 กบง. ได้มีมติเห็นชอบให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV ที่ 10.50 บาท/กก. ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป จนกว่าจะได้ข้อสรุปด้านต้นทุนราคาก๊าซ NGV ของสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>และ กพข. เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2555 ได้มีมติรับทราบมติ กบง. ดังกล่าว</p> <p>(5) ปัจจุบัน ราคาขายปลีกก๊าซ NGV อยู่ที่ 10.50 บาท/กก. โดยราคาขายปลีก NGV ตามโครงสร้างราคาได้อยู่ระหว่างรอผลการศึกษาทบทวนค่าบริการส่งก๊าซฯ ทางท่อของ สกพ. เพื่อนำไปจัดทำข้อสรุปต้นทุนราคา ก๊าซ NGV ตามการศึกษาของสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย</p> <p><u>ก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน</u></p> <p>มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2556 เรื่องแนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน</p> <ol style="list-style-type: none"> เห็นชอบให้ขยายเวลาตรึงราคา LPG ภาคครัวเรือนที่ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม ไปจนถึงเดือนมีนาคม 2556 เห็นชอบให้ปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือนให้สะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม ภายในปี 2556 โดยมอบหมายให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาแนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน และการบรรเทาผลกระทบต่อกลุ่มครัวเรือนรายได้น้อย และร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร มอบหมายให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา พิจารณาดำเนินการ 	
	<p>3.5.4 ส่งเสริมการผลิต การใช้ ตลอดจนการวิจัยและพัฒนาพลังงานทดแทนและพัฒนาทางเลือก โดยตั้งเป้าหมายให้สามารถทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิลได้อย่างน้อยร้อยละ 25 ภายใน 10 ปี ทั้งนี้ ให้มีการพัฒนาอุตสาหกรรมอย่างครบวงจร</p> <p>กลยุทธ์</p> <p>(1) ผลักดันกลไกเพื่อส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงความสมดุลในทุกมิติ</p>	27 ธ.ค. 54	<p>กรม. เห็นชอบ มติ กพข. เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 54 เกี่ยวกับแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555 -</p>	<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>9. โครงการปรับปรุงนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อสนับสนุนการดำเนินมาตรการ (Feed in tariff)</p> <p>คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (คณะกรรมการบริหารฯ) มีอำนาจในการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ให้ความเห็น ติดตาม ดูแล ประสาน สนับสนุน และเร่งรัดการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยพิจารณาให้สอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศและแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปีและปัจจุบันได้เปลี่ยนเป็นแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555 - พ.ศ. 2564) (Alternative Energy</p>	สนพ. (สนพ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
			พ.ศ. 2564) (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012 - 2021) โดย ส่วนของการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกมีเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรวม 9,201 MW โดยมี การ ปร ับ ปร ุง เป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจาก เชื้อ เพลิง แต่ ละ ประเภทเชื้อเพลิง ดังนี้ - 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	Development Plan: AEDP 2012-2021) โดยได้มีการประชุมแล้วทั้งสิ้น 20 ครั้ง ในช่วงเดือน สิงหาคม 2553 – กุมภาพันธ์ 2556 ผลการดำเนินงาน ผลการดำเนินการในช่วงไตรมาสที่ 2/2556 ได้มีการประชุม 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 โดยสรุปผลการดำเนินงานได้ ดังนี้ 9.1 สรุปสถานะโครงการพลังงานหมุนเวียน ณ เดือน ธันวาคม 2555 <ul style="list-style-type: none"> • โครงการที่อยู่ระหว่างพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้าและขอรับส่วนเพิ่มฯ จำนวน 250 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 2,814.62 เมกะวัตต์ • โครงการที่ได้รับการตอบรับซื้อขายไฟฟ้าแล้วแต่ยังไม่ลงนามในสัญญา 113 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 1,116.90 เมกะวัตต์ • โครงการที่ลงนามในสัญญาแล้วแต่ยังไม่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ 591 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย 3,624.66เมกะวัตต์ • โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว 372 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 1,533.81เมกะวัตต์ 9.2 รายงานผลการสัมมนารับฟังความคิดเห็น เรื่อง อัตราการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Feed in Tariff <ol style="list-style-type: none"> 1) สรุปสาระสำคัญ <ol style="list-style-type: none"> 1.1) ตามมติ กพข. สั่งการให้ สนพ. ไปศึกษาอัตราการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ FIT ซึ่ง สนพ. ได้ดำเนินการศึกษาเสร็จสิ้นแล้ว และได้นำเสนอสมมติฐานอัตราการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ FIT ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริหารฯ เมื่อการประชุมครั้งที่ 6/2555 (ครั้งที่ 19) โดยสมมติฐานที่ สนพ. เสนอต่อที่ประชุมเป็นอัตราที่ สนพ. ได้ทบทวนและปรับปรุงจากการศึกษาที่สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัยได้เคยศึกษาไว้ ทั้งนี้ที่ประชุมวันดังกล่าวได้มีมติมอบให้ฝ่ายเลขานุการฯ ไปดำเนินการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับการสนับสนุนด้วยอัตราารรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าว และนำกลับมาเสนอให้คณะกรรมการบริหารฯ ทราบต่อไป 	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>1.2) สนพ. ได้ดำเนินการสัมมนาปรับปรุงความคิดเห็น เรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Feed in Tariff (FIT) เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2555 ณ ห้องกษัตริย์ศึก 2 โรงแรม เดอะ ทวิน ทาวเวอร์ โดยมีผู้เข้าร่วมสัมมนาจำนวนทั้งสิ้น 200 คน ประกอบด้วยผู้สัมมนาจาก ภาคราชการ ภาคเอกชน รัฐวิสาหกิจ นักวิชาการ หน่วยงานในสังกัดของรัฐ ตลอดจนสื่อมวลชน</p> <p>2) มติที่ประชุม</p> <p>ที่ประชุมรับทราบ และมอบหมายให้ สนพ. ดำเนินการศึกษาการสนับสนุนในรูปแบบ FIT สำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Rooftop โดยเชิญผู้แทนจากสำนักแสงอาทิตย์ พพ. ร่วมดำเนินการดังกล่าวด้วย และให้นำเสนอสมมติฐานต่างๆ ให้คณะกรรมการบริหารฯ พิจารณาในการประชุมครั้งถัดไป</p> <p>9.3 การพิจารณาอัตราารรับซื้อไฟฟ้าก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานในรูปแบบ Feed in Tariff ภายใต้โครงการวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงาน</p> <p>1) สรุปความเป็นมา</p> <p>1.1) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 ได้เห็นชอบมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนระบบ Feed-in Tariff โดยเห็นควรให้คณะกรรมการบริหารฯ ที่จะจัดตั้งขึ้นภายใต้ กพช. พิจารณาอัตราสนับสนุนในรูปแบบ Feed-in Tariff ตามประเภทเชื้อเพลิงและเทคโนโลยี รวมทั้งหลักเกณฑ์แนวทางสนับสนุนและเสนอ กพช. ต่อไป พร้อมทั้งเห็นชอบในหลักการให้คณะกรรมการบริหารฯ ทบทวนรูปแบบและอัตราส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทุกปี และประกาศรับซื้อเป็นรอบๆ</p> <p>1.2) กระทรวงพลังงาน โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้จัดทำโครงการวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงาน มีเป้าหมายในเชิงนโยบายในช่วง 10 ปี พ.ศ. 2556 - 2565 รวม 10,000 เมกะวัตต์ โดยในปี 2556 ได้ตั้งเป้าหมายดำเนินโครงการจำนวน 100 เมกะวัตต์ โดยใช้อัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>1.3) สนพ. จึงได้ทำการศึกษาอัตราซื้อไฟฟ้าก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานภายใต้โครงการวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงาน และสอดคล้องกับการดำเนินโครงการวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวในระยะเริ่มต้น 100 เมกะวัตต์ ของ พพ. และเป็นไปตามมติของ กพข. ในการทบทวนอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน</p> <p>2) ผลการดำเนินการ</p> <p>2.1) สนพ. ได้จัดทำข้อมูลด้านเทคนิคที่มีความจำเป็นต่อการวิเคราะห์อัตราซื้อไฟฟ้าก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงาน โดยใช้ข้อมูลด้านเทคนิคและต้นทุนในการดำเนินโครงการวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงาน ตามที่ได้รับจาก พพ. ซึ่งสามารถสรุปสมมติฐานสำหรับโครงการที่มีปริมาณขายไฟฟ้าไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ มีรายละเอียด ดังนี้</p> <p>2.1.1) ข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้าก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - เวลาทำงาน 330 วันต่อปี - ผลิตก๊าซชีวภาพได้ 3.64 ล้านลบ.ม.ก๊าซชีวภาพต่อปี - กำลังผลิตติดตั้ง 1.40 เมกะวัตต์ - ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 1.00 เมกะวัตต์ - ผลิตไฟฟ้าได้ 7.61 ล้านหน่วย/ปี - ขายไฟฟ้าสู่ระบบจำหน่ายไฟฟ้า 6.85 ล้านหน่วย/ปี <p>2.1.2) วัตถุดิบที่เข้าและออกจากระบบก๊าซชีวภาพ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ความต้องการหญ้าสดเข้าระบบ 140 ตันสด/วัน - อัตราการผลิตก๊าซชีวภาพ/ตันหญ้าสด 78.81 ลบ.ม. ก๊าซชีวภาพ/ตันสด - ผลิตก๊าซชีวภาพที่สัดส่วนมีเทน 55% ได้ 11,000 ลบ.ม. ก๊าซชีวภาพ/วัน - ปริมาณสารปรับปรุงดินที่ได้จากระบบ 235 ตัน/วัน 	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>2.1.3) เงินลงทุน ค่าใช้จ่าย และรายได้อื่นๆ จากการเดินระบบ</p> <ul style="list-style-type: none"> - เงินลงทุนระบบรวม 100 ล้านบาท - ค่าใช้จ่ายดำเนินการและบำรุงรักษา 5 ล้านบาท/ปี - ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง 500 บาท/ตัน - อัตราการเติบโตของราคาเชื้อเพลิง 2.5% ต่อปี - รายได้จากการจำหน่ายสารปรับปรุงดิน 2,000 บาท/ตัน <p>2.2) สนพ. ได้จัดทำสมมติฐานทางการเงินอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องสำหรับโครงการวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงานที่เหมาะสม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - สัดส่วนหนี้สินต่อทุน (D/E) 1 : 1 - อัตราดอกเบี้ย 7.00% (MLR) - ระยะเวลาการกู้ 8 ปี - อัตราผลตอบแทนส่วนทุน (IRR on equity) 12-13 % - อายุโครงการ 20 ปี <p>จากการประเมินอัตราซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าก๊าซชีวภาพพืชพลังงาน ภายใต้โครงการวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงานที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 1.0 เมกะวัตต์ โดยอาศัยโปรแกรม RETScreen ซึ่งได้รับการพัฒนาจากเครือข่ายระหว่างประเทศของผู้เชี่ยวชาญจากอุตสาหกรรมรัฐบาลและแหล่งวิชาการต่างๆ ได้ผลสรุปการศึกษาอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in tariff ดังนี้</p> <p>อัตราการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงาน ภายใต้โครงการวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงาน ขนาดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ 4.50 บาทต่อหน่วย ระยะเวลาสนับสนุนตลอดอายุโครงการ 20 ปี</p> <p>3) มติที่ประชุม</p> <p>3.1) เห็นชอบอัตราซื้อไฟฟ้าก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานภายใต้โครงการวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงานในรูปแบบ Feed-in Tariff สำหรับโครงการที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ ด้วยอัตรา</p>	

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
				<p>4.50 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 20 ปี</p> <p>3.2) เห็นชอบให้ กกพ. เร่งกำหนดระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานภายใต้โครงการวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงานในรูปแบบ Feed-in Tariff ต่อไป</p> <p>3.3) เห็นชอบให้ สนพ. นำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ต่อไป</p>	
				<p>10. โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>การดำเนินงานโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ ในปี 2551 - 2555 มีเป้าหมายคาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 761.8 ล้าน ลบ.ม./ปี โดยแบ่งกลุ่มตามแหล่งกำเนิดน้ำเสีย ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> ● กลุ่มฟาร์มปศุสัตว์และกิจการที่เกี่ยวข้อง เป้าหมายผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน 113.7 ล้าน ลบ.ม./ปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ขนาดเล็ก ฟาร์มเลี้ยงสัตว์ขนาดกลาง-ใหญ่ โรงฆ่าสัตว์ และโรงฆ่าและแปรรูปไก่ ● กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม เป้าหมายผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน 637.1 ล้าน ลบ.ม./ปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งมีแหล่งวัตถุดิบสำหรับผลิตก๊าซชีวภาพมาจากน้ำเสียและกากของเสียจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ 6 ประเภท ได้แก่ 1) แป้ง 2) น้ำมันปาล์ม 3) เอทานอล 4) น้ำยางข้น 5) แปรรูปอาหาร และ 6) อื่นๆ ● กลุ่มขยะเศษอาหาร เป้าหมายผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน 10.9 ล้าน ลบ.ม./ปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพเพื่อจัดการของเสียเศษอาหารจากโรงแรมและสถานประกอบการต่างๆ เช่น สถาบันการศึกษา โรงแรม/ศูนย์การค้า โรงงานอุตสาหกรรม <p>โดยผลการดำเนินงานสะสม ณ เดือนมีนาคม 2556 มีการดำเนินโครงการซึ่งคาดว่าจะผลิตก๊าซชีวภาพได้ประมาณ 1,171 ล้าน ลบ.ม./ปี ดังรายละเอียดต่อไปนี้</p>	สนพ. (สนอ.)

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ					ผู้รับผิดชอบ																																															
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ																																																				
				<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">ผู้ประกอบการ</th> <th rowspan="2">ก๊าซชีวภาพที่ ผลิตได้ (ล้านลบ.ม./ปี)</th> <th colspan="6">ทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์</th> <th rowspan="2">คิดเป็นมูลค่า (ล้านบาท)</th> </tr> <tr> <th>ไฟฟ้า (ล้านหน่วย/ปี)</th> <th>LPG/NGV (ล้าน กก./ปี)</th> <th>น้ำมันเตา (ล้านลิตร/ปี)</th> <th>ถ่านหิน (ตัน/ปี)</th> <th>ชีวมวล (ตัน/ปี)</th> <th>น้ำมันดีเซล (ล้านลิตร/ปี)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.กลุ่มปศุสัตว์</td> <td>88.55</td> <td>84.74</td> <td>4.16</td> <td>4.89</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>374.74</td> </tr> <tr> <td>2.กลุ่มโรงงาน</td> <td>1,081.40</td> <td>1,408.81</td> <td>8.37</td> <td>142.96</td> <td>57,386</td> <td>239,543</td> <td>0.19</td> <td>6,567.71</td> </tr> <tr> <td>3.กลุ่มขยะ เศษอาหาร</td> <td>1.12</td> <td>-</td> <td>0.51</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>9.23</td> </tr> <tr> <td>รวม</td> <td>1,171.07</td> <td>1,493.55</td> <td>13.04</td> <td>147.85</td> <td>57,386</td> <td>239,543</td> <td>0.19</td> <td>6,951.68</td> </tr> </tbody> </table> <p>สถานภาพการดำเนินงานโครงการฯ ณ มีนาคม ๒๕๕๖ มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> ● กลุ่มฟาร์มปศุสัตว์และกิจการที่เกี่ยวข้อง มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ ที่ดำเนินงานโครงการแล้วเสร็จทั้งหมด 635 ราย เกิดการผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อใช้เป็นพลังงานทดแทนทั้งหมด 75.22 ล้าน ลบ.ม./ปี สามารถนำมาใช้ทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์ได้ประมาณ 280 ล้านบาท/ปี ● กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ ที่ดำเนินงานโครงการแล้วเสร็จทั้งหมด 57 ราย เกิดการผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อใช้เป็นพลังงานทดแทนทั้งหมด 304 ล้าน ลบ.ม./ปี สามารถนำมาใช้ทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์ได้ประมาณ 1,744 ล้านบาท/ปี ● กลุ่มขยะเศษอาหาร มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ ที่ดำเนินงานโครงการแล้วเสร็จทั้งหมด 67 ราย เกิดการผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อใช้เป็นพลังงานทดแทนทั้งหมด 1.12 ล้านลบ.ม./ปี สามารถนำมาใช้ทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์ได้ประมาณ 9 ล้านบาท/ปี 	ผู้ประกอบการ	ก๊าซชีวภาพที่ ผลิตได้ (ล้านลบ.ม./ปี)	ทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์						คิดเป็นมูลค่า (ล้านบาท)	ไฟฟ้า (ล้านหน่วย/ปี)	LPG/NGV (ล้าน กก./ปี)	น้ำมันเตา (ล้านลิตร/ปี)	ถ่านหิน (ตัน/ปี)	ชีวมวล (ตัน/ปี)	น้ำมันดีเซล (ล้านลิตร/ปี)	1.กลุ่มปศุสัตว์	88.55	84.74	4.16	4.89	-	-	-	374.74	2.กลุ่มโรงงาน	1,081.40	1,408.81	8.37	142.96	57,386	239,543	0.19	6,567.71	3.กลุ่มขยะ เศษอาหาร	1.12	-	0.51	-	-	-	-	9.23	รวม	1,171.07	1,493.55	13.04	147.85	57,386	239,543	0.19	6,951.68	
ผู้ประกอบการ	ก๊าซชีวภาพที่ ผลิตได้ (ล้านลบ.ม./ปี)	ทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์						คิดเป็นมูลค่า (ล้านบาท)																																																
		ไฟฟ้า (ล้านหน่วย/ปี)	LPG/NGV (ล้าน กก./ปี)	น้ำมันเตา (ล้านลิตร/ปี)	ถ่านหิน (ตัน/ปี)	ชีวมวล (ตัน/ปี)	น้ำมันดีเซล (ล้านลิตร/ปี)																																																	
1.กลุ่มปศุสัตว์	88.55	84.74	4.16	4.89	-	-	-	374.74																																																
2.กลุ่มโรงงาน	1,081.40	1,408.81	8.37	142.96	57,386	239,543	0.19	6,567.71																																																
3.กลุ่มขยะ เศษอาหาร	1.12	-	0.51	-	-	-	-	9.23																																																
รวม	1,171.07	1,493.55	13.04	147.85	57,386	239,543	0.19	6,951.68																																																
				<p>11. โครงการส่งเสริมการพัฒนาโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและ ความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาล</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>อยู่ระหว่างดำเนินการจัดจ้างที่ปรึกษา</p>																																																				

ลำดับ ที่	นโยบาย	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
		วันที่	สาระสำคัญ	ผลการดำเนินงาน/แผนงาน/โครงการ	
	3.5.5 ส่งเสริมและผลักดันการอนุรักษ์พลังงานอย่างเต็มรูปแบบ โดยลดระดับการใช้พลังงานต่อผลผลิตลงร้อยละ 25 ภายใน 20 ปี และการพัฒนาอย่างครบวงจร ส่งเสริมการใช้อุปกรณ์และอาคารสถานที่ที่มีประสิทธิภาพสูง ส่งเสริมกลไกการพัฒนาพลังงานที่สะอาดเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกและแก้ปัญหาภาวะโลกร้อน สร้างจิตสำนึกของผู้บริโภคในการใช้พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพให้เป็นระบบจริงจังและต่อเนื่องทั้งภาคการผลิต ภาคขนส่ง และภาคครัวเรือน	27 ธ.ค. 54	<p>กรม. เห็นชอบ มติ กพช. เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 54 เรื่อง แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ.2555 - 2564) (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012 - 2021) โดยส่วนของการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกมีเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรวม 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>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>12. การจัดทำแผนปฏิบัติการภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้ให้ความเห็นชอบร่างแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2556</p> <p>ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการนำ ร่างแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี เสนอต่อ คณะรัฐมนตรี (กรม.) เพื่อขอความเห็นชอบ</p>	สนพ. (สนอ.)