

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี
พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี
กระทรวงพลังงาน
รอบปีที่ 2 ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2559 – 31 มกราคม 2560

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					นโยบายรัฐบาล ข้อ 6.9 ปฏิรูปโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงประเภทต่าง ๆ ให้สอดคล้องกับต้นทุน และให้มีภาวะราคาที่เหมาะสมระหว่างน้ำมันต่าง ชนิดและผู้ใช้ต่างประเภท เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศและให้ผู้บริโภคตระหนักว่าจะไม่ใช้อย่างฟุ่มเฟือย รวมถึง ดำเนินการให้มีการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบรอบใหม่ทั้งในทะเลและบนบก และดำเนินการให้มีการสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดย หน่วยงานของรัฐและเอกชน ทั้งจากการใช้ฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงและจากพลังงานทดแทนทุกชนิด ด้วยวิธีการที่เปิดเผย โปร่งใส เป็นธรรม และ เป็นมิตรต่อสถานะแวดล้อม พร้อมกับร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้านในการพัฒนาพลังงาน		
					แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน (ภายใต้ยุทธศาสตร์การปรับโครงสร้างเศรษฐกิจสู่การเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืน)		
1					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินงานตามแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการตามแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว (พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙) มาเป็นกรอบทิศทางในการดำเนิน นโยบายด้านพลังงานของประเทศ ซึ่งประกอบด้วย ๕ แผนหลัก ครอบคลุมมิติทางด้านพลังงาน อย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนพัฒนากำลัง ผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP ๒๐๑๕) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP ๒๐๑๕) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP ๒๐๑๕) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan) และแผนบริหาร จัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan)</p> <p>โดยในปี ๒๕๖๐ ซึ่งเป็นรอบปีที่ ๓ ของรัฐบาล พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา กระทรวงพลังงานยังคงขับเคลื่อนและดำเนินงาน ตามแผนบูรณาการพลังงานระยะยาวอย่างต่อเนื่อง ดำเนินการตาม แผนงาน/โครงการต่าง ๆ และมีการติดตามผลการดำเนินการอย่าง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ใกล้ชิด เพื่อให้แผนดังกล่าวบรรลุเป้าหมายที่กำหนด		
2					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP2015)</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>๑) โครงการก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้า เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของระบบผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยให้เป็นไปตามแผน PDP ๒๐๑๕ และสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กระทรวงพลังงานจึงได้มีการเร่งรัดติดตามการพัฒนาโรงไฟฟ้าทั้งในส่วนที่ กฟผ. และเอกชนดำเนินการ โดยมีโครงการสำคัญในส่วนที่ กฟผ. ดำเนินการ ดังนี้</p> <p>(๑) โครงการโรงไฟฟ้าลำตะคองชลภาวัฒนา เครื่องที่ ๓-๔ ขนาดกำลังผลิตรวม ๕๐๐ เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้าง ก้าวหน้า ๓๕.๒๗% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๑</p> <p>(๒) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ ๔-๗ ขนาดกำลังผลิต ๖๐๐ เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้างก้าวหน้า ๗๖.๔๐% SCOD ในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๑ และโรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ ๘-๙ ขนาดกำลังผลิต ๔๕ เมกะวัตต์ กำหนด COD ในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๕ อยู่ระหว่างการศึกษาและพิจารณาอนุมัติโครงการ</p> <p>(๓) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนเครื่องที่ ๑-๕ (ระยะที่ ๑) ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน ๒๕๖๒ และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนชุดที่ ๑-๒ (ระยะที่ ๒) ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน ๒๕๖๒ โดยงานอนุมัติโครงการ คณะรัฐมนตรีอนุมัติให้ กฟผ. ดำเนินการแล้ว เมื่อวันที่ ๑๑ ตุลาคม ๒๕๕๙ ส่วนงาน EHIA อยู่ระหว่าง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>รศ.คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) ให้ความเห็นชอบ และ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนชุดที่ ๑-๒ (ระยะที่ ๒) ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <p>(๔) โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ ๑-๒ ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ SCOD ในปี ๒๕๖๖ และ โรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ ๓ ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ SCOD ในปี ๒๕๖๘ อยู่ระหว่างคณะกรรมการบริหาร กฟผ. พิจารณา รายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ</p> <p>(๕) โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ ๑-๒) ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ SCOD เมษายน ๒๕๖๒ ได้จัดส่งรายงานศึกษาความเหมาะสมต่อสำนักเลขาธิการ คณะรัฐมนตรีแล้วเห็นควรให้โครงการผ่านการเห็นชอบจาก กก.วล. ก่อน</p> <p>นอกจากนี้ ยังอยู่ระหว่างการพัฒนา โครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเติม จำนวน ๓ โรง เพื่อความมั่นคงของระบบ ไฟฟ้าในภาคใต้ ได้แก่</p> <p>(๑) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มี กำลังการผลิต ๘๐๐ เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนกันยายน ๒๕๖๔ โดย รายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ (Environmental Health Impact Assessment : EHIA) ปัจจุบัน คณะกรรมการศึกษาการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จ.กระบี่ ได้ สรุปความเห็นและส่งให้นายกรัฐมนตรีพิจารณาแล้ว และ กฟผ. อยู่ ระหว่างสำรวจความคิดเห็นจากประชาชนพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าต่อก่อสร้าง โรงไฟฟ้าฯ ตามนายกรัฐมนตรีให้ไปสร้างความเข้าใจกับประชาชนใหม่</p> <p>(๒) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา ประกอบด้วยเครื่องผลิต ๒ เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละประมาณ ๑,๐๐๐</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เมกะวัตต์ รวม ๒,๐๐๐ เมกะวัตต์ SCOD เครื่องที่ ๑ และเครื่องที่ ๒ ในปี ๒๕๖๔ และ ๒๕๖๗ ตามลำดับ โดยรายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ EHIA อยู่ระหว่างการพิจารณาให้ความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม</p> <p>สำหรับบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าตามแผน PDP ๒๐๑๕ ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วในช่วงปี ๒๕๕๘-๒๕๖๘ จำนวน ๗ โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า ๘,๐๗๐ เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ ๒ โครงการ คือ โรงไฟฟ้า กัลป์ เจพี ยูที เครื่องที่ ๒ กำลังผลิต ๘๐๐ เมกะวัตต์ COD แล้วเมื่อเดือนธันวาคม ๒๕๕๘ และโรงไฟฟ้าทดแทนขนอม ชุดที่ ๑ กำลังการผลิต ๙๐๐ เมกะวัตต์ COD เมื่อวันที่ ๑๗ มิถุนายน ๒๕๕๙ และในช่วงปี ๒๕๕๘-๒๕๖๘ กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) จำนวน ๙๗ โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า ๕,๙๒๒ เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ในช่วงปี ๒๕๕๘-๒๕๗๙ กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) รวมกำลังผลิตไฟฟ้า ๙,๗๓๕.๖ เมกะวัตต์</p> <p>๒) โครงการพัฒนาระบบส่ง</p> <p>ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็นอย่างยิ่งที่จะต้องมั่งทั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ ฉะนั้น นอกจากรัฐบาลจะให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าแล้ว ยังได้ดำเนินการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าตาม PDP ๒๐๑๕ อีกด้วย โดยมีโครงการระบบส่งไฟฟ้าที่ กฟผ. อยู่ระหว่างการดำเนินการ และมีแผนศึกษา ดังนี้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>(๑) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ ๓ ความก้าวหน้า ๒๗.๕๕% และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขตภูมิภาค) ระยะที่ ๑๒ ความก้าวหน้า ๔.๑๔%</p> <p>(๒) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการประกอบด้วย โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า ๕.๒๖% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า ๐.๑๐% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคเหนือตอนบนเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า อยู่ระหว่างเตรียมก่อสร้าง</p> <p>(๓) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ ๑ ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า ๖๕.๖๘% และส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า ๖๐.๓๕% และโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ ๒ ความก้าวหน้า ๗.๒๙%</p> <p>(๔) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน หงสาสิกไนต์ ดำเนินการแล้วเสร็จ โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP ๒๐๐๗) ความก้าวหน้า ๗๖.๘๔% โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๓ ความก้าวหน้า ๖๘.๓๗% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจี้ม ๓ และน้ำเทิน ๑ ความก้าวหน้า ๘๖.๔๕% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัด อุบลราชธานี ยโสธร และอำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า ๔.๐๖% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณ จังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า ๑๘.๘๓%</p> <p>(๕) โครงการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้า ระหว่างประเทศแบบระบบต่อระบบ เป็นโครงการที่มีแผนจะขออนุมัติ ดำเนินการเพื่อเชื่อมโยงในจุดเชื่อมโยงที่มีอยู่แล้ว และจุดเชื่อมโยงที่คาดว่าจะก่อสร้างหรือขยายเพิ่มเติมในอนาคต เพื่อรองรับการพัฒนาระบบ โครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) และเพื่อควมมี เสถียรภาพและความเชื่อถือได้ของพลังงานไฟฟ้า</p> <p>(๖) โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้า สมาร์ทกริด (Smart Grid) เป็นการดำเนินการตามแผนแม่บทการพัฒนา ระบบโครงข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ เพื่อ เป็นกลไกที่สำคัญที่จะพัฒนาไปสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มั่นคงและ เพียงพอ การผลิตและการส่งที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น รวมทั้งมี การบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ โดยแบ่งการพัฒนาเป็น ๔ ระยะ ได้แก่ ระยะเตรียมการ (พ.ศ.๒๕๕๘-๒๕๕๙) ระยะสั้น (พ.ศ. ๒๕๖๐- ๒๕๖๔) ระยะกลาง (พ.ศ. ๒๕๖๕-๒๕๗๔) และระยะยาว (พ.ศ. ๒๕๗๕- ๒๕๗๙)</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>๓) การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน กระทรวงพลังงานได้เห็นความสำคัญของการประสานความร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับ สปป.ลาว ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีต่อไทยและมีความร่วมมือด้านพลังงานมาอย่างต่อเนื่อง โดยภายใต้กรอบ MOU การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างไทยกับ สปป.ลาว ปัจจุบัน กำหนดไว้ในปริมาณ ๙,๐๐๐ เมกะวัตต์ ซึ่งมี ๑๐ โครงการ ๕,๙๓๖ เมกะวัตต์ แบ่งเป็น</p> <p>(๑) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว มี ๖ โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม ๓,๕๗๘ เมกะวัตต์</p> <p>(๒) โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Signed PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง มี ๓ โครงการ กำลังผลิตไฟฟ้ารวม ๑,๘๔๓ เมกะวัตต์</p> <p>(๓) โครงการที่อยู่ระหว่างเจรจาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๑ โครงการ กำลังผลิตไฟฟ้า ๕๑๕ เมกะวัตต์</p> <p>๔) การปรับค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) จากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง เพื่อให้ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) สะท้อนราคาเชื้อเพลิงและเป็น การบรรเทาภาระค่าครองชีพให้ผู้ใช้ไฟฟ้า รัฐบาลจึงได้ปรับลดค่า Ft ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - งวดเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๕๘ ลดลง ๑๐.๐๔ สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม ๒๕๕๘ ลดลง ๙.๓๕ สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนกันยายน - ธันวาคม ๒๕๕๘ ลดลง ๓.๒๓ สตางค์ต่อหน่วย 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<ul style="list-style-type: none"> - งวดเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๕๙ ลดลง ๑.๕๗ สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม ๒๕๕๙ ลดลง ๒๘.๔๙ สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนกันยายน - ธันวาคม ๒๕๕๙ ลดลง ๐ สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๐ ลดลง ๔ สตางค์ต่อหน่วย 		
3					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรมภาคอาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ ดังนี้</p> <p>๑) การจัดการอาคาร/โรงงานควบคุมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการการจัดการโรงงานและอาคารควบคุม เพื่อให้เกิดการอนุรักษ์พลังงาน และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในโรงงานและอาคารภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจ โดยได้กำกับดูแลให้โรงงานควบคุมและอาคารควบคุม ผ่านระบบการจัดการพลังงาน และผู้ตรวจสอบและรับรองการจัดการพลังงาน โดยให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานและกฎหมายการอนุรักษ์พลังงาน และมีการจัดสัมมนาให้ความรู้กับโรงงานและอาคารควบคุมในด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย รวมทั้ง มีการติดตามผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ผลการดำเนินการ ในปี ๒๕๕๙</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ก่อให้เกิดผลประหยัด ๓๐๓.๗๗ ktoe และในปี ๒๕๖๐ มีเป้าหมาย ๓๑๑ ktoe</p> <p>๒) มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคาร (Building Energy Code)</p> <p>ในการบังคับใช้ข้อบัญญัติการใช้พลังงานสำหรับอาคาร (Building Energy Code: BEC) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ออกกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาดของอาคารและมาตรฐานหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๒ เพื่อบังคับอาคาร ๔ ประเภท ได้แก่ ๑) สำนักงาน ๒) โรงแรม ๓) โรงพยาบาล ๔) ศูนย์การค้า ๕) โรงมหรสพ ๖) สถานบริการ ๗) อาคารชุมนุมคน ๘) อาคารชุด และ ๙) สถานศึกษา ที่มีขนาดพื้นที่ตั้งแต่ ๒,๐๐๐ ตารางเมตรขึ้นไป กระทรวงพลังงาน และ พพ. ได้มีการผลักดันเพื่อให้มีผลบังคับใช้อย่างจริงจัง โดยได้หารือกับคณะกรรมการควบคุมอาคารของกระทรวงมหาดไทย เพื่อแก้ไขปัญหาในส่วนที่คณะกรรมการควบคุมอาคารยังมีความเห็นขัดแย้ง และได้นำเสนอร่างกฎกระทรวงฯ ดังกล่าวที่ได้ปรับแก้ไขให้มีความเหมาะสมในทางปฏิบัติยิ่งขึ้นไปยังคณะกรรมการควบคุมอาคารเพื่อพิจารณาแล้ว ซึ่งหากคณะกรรมการควบคุมอาคารเห็นชอบก็จะทำให้กฎกระทรวงการออกแบบอาคารอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๒ มีผลบังคับใช้เสมือนมาตรา ๘ ตามพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร โดยจะมีการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารใหม่ผ่านกรมโยธาธิการและผังเมือง ซึ่งเป้าหมายจะเริ่มที่อาคารขนาดใหญ่ พื้นที่ ๑๐,๐๐๐ ตารางเมตร ขึ้นไป</p> <p>ล่าสุด ร่างกฎกระทรวงได้ผ่านการเห็นชอบจากคณะอนุกรรมการควบคุมอาคารแล้ว เตรียมเสนอเข้าคณะกรรมการควบคุมอาคารเพื่อพิจารณาต่อไป ทั้งนี้ มีแผนการบังคับใช้ BEC กับ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>อาคารใหญ่กว่า ๑๐,๐๐๐ ตารางเมตร และทยอยใช้กับอาคารใหญ่กว่า ๒,๐๐๐ ตารางเมตร ภายใน ๕ ปี นอกจากนี้ พพ. ยังได้ให้คำปรึกษาด้านการออกแบบเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน และสนับสนุนให้อาคารใหม่/ต่อเติม/ปรับปรุง ให้มีการออกแบบที่เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย และได้รับการประเมินมาตรฐานระดับสากล โดยตั้งแต่ปี ๒๕๕๒-๒๕๕๙ ได้มีการลงนามความร่วมมือทางวิชาการร่วมกับสถาบันการศึกษาเพื่อส่งเสริมให้มีการเรียนการสอนวิชาการออกแบบอาคารตาม BEC รวมทั้งสิ้น ๖ แห่ง และมีการตรวจแบบอาคาร ๔๓๕ อาคาร ลดการใช้พลังงาน ๑๘.๙๐ ktoe มีการจัดฝึกอบรมผู้ตรวจแบบอาคารเตรียมความพร้อมให้เจ้าหน้าที่ท้องถิ่น ๕๐๐ คน</p> <p>๓) โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้มีการผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์ เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยที่ผ่านมามีกฎกระทรวงฯ ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วรวมทั้งสิ้น จำนวน ๒๗ ผลิตรายณ์ฯ ประกาศก่อนปี ๒๕๕๘ จำนวน ๘ ผลิตรายณ์ฯ และเมื่อเดือนสิงหาคม ๒๕๕๘ ร่างกฎกระทรวง ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาเพิ่มอีก จำนวน ๒๐ ฉบับ (๑๙ ผลิตรายณ์ฯ) และปัจจุบัน มีกฎกระทรวงฯ ที่อยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน ๑๐ ฉบับ ซึ่งจะได้มีการประสานติดตามอย่างใกล้ชิดต่อไป</p> <p>๔) การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPS) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการส่งเสริมผลิตรายณ์ฯ ประสิทธิภาพสูง ในปี ๒๕๕๙ มีการติดฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงรวม ให้แก่ผลิตรายณ์ฯ ๑๑ ประเภท ประกอบด้วย เตาหุงต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยน้ำ เครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยอากาศ และเตาก๊าซความดันสูง ฮีตปั้ม เครื่องอัดอากาศ และสีทาผนัง โดยปี ๒๕๕๙ มียอดการติดฉลาก จำนวน ๑.๔ ล้านใบ ประหยัดพลังงานได้ ๕๑ ktoe และในปี ๒๕๖๐ มีเป้าหมายติดฉลาก ๖ ล้านใบ อยู่ระหว่างดำเนินการ</p> <p>๕) การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการศึกษาเพื่อจัดทำร่างมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) หรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงาน โดยได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจระหว่างกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กับสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) เกี่ยวกับความร่วมมือด้านการกำหนดมาตรฐานฯ เพื่อขอความร่วมมือจาก สมอ. ซึ่งมีบทบาทหน้าที่ในการประกาศใช้มาตรฐานประสิทธิภาพขั้นต่ำ โดยที่ผ่านมา พพ. ได้นำร่างมาตรฐานฯ ซึ่งผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานแล้ว ส่งให้ สมอ. เพื่อดำเนินการประกาศเป็นกฎหมายหรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมฯ จำนวน ๔๔ ผลิตภัณฑ์ โดยออกประกาศมาตรฐานฯ ไปแล้ว ๑๘ ผลิตภัณฑ์ และในปี ๒๕๕๙ ได้ส่งร่างมาตรฐานต่อ สมอ. จำนวน ๓ ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ ฉนวนอุตสาหกรรม พิล์มติดกระจก เต้าอินฟาเรด รวมอยู่ระหว่างพิจารณาของ สมอ. จำนวน ๒๙ ผลิตภัณฑ์</p> <p>๖) มาตรการทางการเงินเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการสนับสนุนด้านการเงินเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ตามแนวทางดำเนินการของ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>แผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ โดยให้สิทธิประโยชน์ทาง การเงินแก่ผู้ประกอบการ เพื่อจูงใจให้ลงทุนเปลี่ยนเครื่องจักรอุปกรณ์ ประสิทธิภาพสูง อาทิ สินเชื่อดอกเบี้ยต่ำ การสนับสนุนเงินลงทุนบางส่วน การอุดหนุนผลประหยัด ซึ่งช่วงที่ผ่านมา ในการดำเนินโครงการสินเชื่อ ดอกเบี้ยต่ำ ได้รับงบประมาณจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ๕,๐๐๐ ล้านบาท สำหรับปล่อยสินเชื่อระหว่างปี ๒๕๕๘-๒๕๖๒ ผล ประหยัดพลังงานที่คาดว่าจะได้รับ ๒๑๓ ktoe ทั้งนี้ ณ กันยายน ๒๕๕๙ ได้อนุมัติการปล่อยกู้ ๘๓๒ ล้านบาท ได้ผลประหยัด ๖ ktoe</p> <p>๗) การส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศ ไทย</p> <p>เพื่อรองรับการพัฒนาและเตรียมความพร้อมในการ ส่งเสริมให้เกิดการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทยอย่าง แพร่หลาย เพื่อเพิ่มทางเลือกการใช้พลังงาน ลดการพึ่งพาน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้ง ยังเป็นผลดีต่อสิ่งแวดล้อม กระทรวงพลังงานจึงได้จัดทำแผนการ ขับเคลื่อนภารกิจด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทย โดยให้สอดคล้องกับแนวทางที่เสนอต่อ คณะรัฐมนตรี และบูรณาการการดำเนินงานร่วมกับหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง ซึ่งแบ่งออกเป็น ๔ ระยะ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ระยะที่ ๑ : เตรียมความพร้อมการใช้งานยาน ยนต์ไฟฟ้า (พ.ศ. ๒๕๕๙-๒๕๖๐) มุ่งเน้นการนำร่องการใช้งานกลุ่มรถ โดยสารสาธารณะไฟฟ้า รวมถึงการเตรียมความพร้อมด้านอื่น ๆ ที่ เกี่ยวข้อง อาทิ ด้านสาธารณูปโภค การสนับสนุนด้านภาษี และการ ปรับปรุงกฎหมายหรือกฎระเบียบต่าง ๆ รวมถึงอัตราค่าบริการสำหรับ ยานยนต์ไฟฟ้า - ระยะที่ ๒ : ขยายผลในกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ และเตรียมความพร้อมสำหรับรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. ๒๕๖๑- 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>๒๕๖๓) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับการกำหนดรูปแบบและมาตรฐาน สถานีอัดประจุไฟฟ้า การกำหนดมาตรการจูงใจให้ภาคเอกชนลงทุน การทบทวนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและค่าบริการสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า</p> <p>- ระยะที่ ๓ : ขยายผลไปสู่การส่งเสริมรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. ๒๕๖๔ เป็นต้นไป) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของระบบไฟฟ้า พัฒนาระบบบริหารจัดการการอัดประจุไฟฟ้าอัจฉริยะ (EV Smart Charging) และพัฒนาระบบบริหารความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศร่วมกับการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Vehicle to Grid: V๒G)</p> <p>- ระยะที่ ๔ ปี ๒๕๗๙ เป็นต้นไป คาดหวังว่ารถยนต์ไฟฟ้าจะเข้ามาแทนที่รถน้ำมันได้อย่างเต็มที่ โดยกำหนดเป้าหมายไว้ ๑.๒ ล้านคัน</p> <p>ปัจจุบันอยู่ระหว่างผลักดันการดำเนินงานในระยะที่ ๑ คือ ๑) โครงการนำร่องสาธิตการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า อาทิ นำร่องรถยนต์มินิบัสไฟฟ้า รถโดยสารสาธารณะ (ขสมก.) และรถเฉพาะจุด เช่น รถรับ-ส่ง พนักงานของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รวมทั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า (Charging Station) และด้านอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ๒) การส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า อาทิ กำหนดมาตรฐานความปลอดภัยการตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า มาตรฐานการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า และมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับยานยนต์ไฟฟ้า การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าและการออกใบอนุญาตในการจำหน่ายไฟฟ้า เป็นต้น</p>		
4					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>๑) การส่งเสริมพลังงานทดแทน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่ที่มีการแข่งขันด้านราคา เพื่อส่งเสริมการลงทุนและกระตุ้นการพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงานได้ปรับปรุงมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยประกาศหยุดรับคำร้องขอขายไฟฟ้าในระบบ Adder และเปลี่ยนเป็นระบบ Feed in Tariff (FiT) เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ไม่ให้เกิดภาวะค่าไฟฟ้าของประชาชนมากเกินไป และระยะเวลาการสนับสนุนยาวนานกว่ารูปแบบ Adder ส่งผลให้ผู้ประกอบการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่องตลอดอายุสัญญา ทำให้ภาครัฐสามารถวางแผนการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้อย่างชัดเจน ขณะเดียวกันผู้ประกอบการจะมีผลตอบแทนการลงทุนที่เหมาะสมสอดคล้องกับต้นทุนการผลิต ทำให้เกิดความเป็นธรรมต่อทั้งผู้ประกอบการและผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นผู้บริโภคในที่สุด</p> <p>โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้เห็นชอบอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ภายใต้กลไกการแข่งขันราคา (Competitive Bidding) และได้เห็นชอบมาตรการพิเศษให้เปิดรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เชื้อเพลิงชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ ในพื้นที่ ๓ จังหวัดชายแดนภาคใต้ และ ๔ อำเภอในจังหวัดสงขลา ซึ่งต่อมา กพช. ได้ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าในแบบ FiT พ.ศ. ๒๕๕๙ <u>ระยะที่ ๑</u> สำหรับพื้นที่ ๓ จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี ยะลา นราธิวาส) และ ๔ อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ เทพา สะบ้าย้อย นาทวี) เมื่อวันที่ ๑๕ มกราคม ๒๕๕๙ ในปริมาณกำลังผลิตติดตั้งรวมไม่เกิน ๔๖ เมกะวัตต์ แบ่งเป็น ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ๑๐ เมกะวัตต์ และชีวมวล ๓๖ เมกะวัตต์ โดยรับซื้อฯ ในส่วนของก๊าซชีวภาพแล้วเสร็จ มีผู้ผ่านการคัดเลือก</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>๑ ราย กำลังผลิตติดตั้ง ๒ เมกะวัตต์ สำหรับชีวมวล มีผู้ผ่านการคัดเลือก ๔ ราย กำลังผลิตติดตั้ง ๓๖ เมกะวัตต์ กำหนด COD ภายใน ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๑ ระยะที่ ๒ สำหรับพื้นที่ที่เหลือ จะดำเนินการหลังจากคัดเลือกโครงการโซลาร์ฟาร์มสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรแล้วเสร็จ โดยจะเปิดรับซื้อเชื้อเพลิง ๓ ประเภท คือ ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)</p> <p>๒) ความก้าวหน้าการลงทุนพัฒนาพลังงานทดแทน กระบวนการออกใบอนุญาตให้มีความรวดเร็ว ส่งผลให้คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สามารถอนุมัติโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ค้างการพิจารณาเป็นจำนวนมาก โดยในช่วงตั้งแต่ ๑๒ กันยายน ๒๕๕๗ ถึง ๓๑ ตุลาคม ๒๕๕๙ ได้อนุมัติตอบรับซื้อไฟฟ้าจำนวนทั้งสิ้น ๒๙๖ โครงการ ปริมาณรวม ๑,๗๒๔.๗๒ เมกะวัตต์ ตามชนิดเชื้อเพลิง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • แสงอาทิตย์ (โครงการค้างท่อ) จำนวน ๑๗๑ โครงการ ปริมาณเสนอขาย ๙๘๓.๖๘ เมกะวัตต์ (COD แล้ว ๑๕๗ โครงการ ๙๒๙ เมกะวัตต์) • ชยะ จำนวน ๒๐ โครงการ ปริมาณเสนอขาย ๒๑๖.๘๙ เมกะวัตต์ • ชีวมวล จำนวน ๕๙ โครงการ ปริมาณเสนอขาย ๔๔๔.๘๓ เมกะวัตต์ • ก๊าซชีวภาพ จำนวน ๔๖ โครงการ ปริมาณเสนอขาย ๗๘.๙๒ เมกะวัตต์ <p>โดยนอกจากจะมีการอนุมัติโครงการดังกล่าว กระทรวงพลังงานได้มีการสนับสนุนพลังงานทดแทนที่เป็นนโยบาย</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>สำคัญรัฐบาลเพิ่มเติม ดังนี้</p> <p>๑) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์</p> <p>โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์ ๓ รูปแบบ คือ</p> <ul style="list-style-type: none"> • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) รัฐบาลมีมติให้รับซื้อเพิ่ม สำหรับโครงการที่ค้างการพิจารณาตั้งแต่ปี ๒๕๕๓ จำนวน ๑๗๘ ราย ในรูปแบบ FIT ที่ ๕.๖๖ บาท/หน่วย ระยะเวลา ๒๕ ปี ผ่านการพิจารณา ตอบรับซื้อ จำนวน ๑๗๑ ราย กำลังผลิตติดตั้ง ๙๘๓.๖๘ เมกะวัตต์ ปัจจุบัน COD แล้ว ๑๖๕ ราย กำลังผลิตติดตั้ง ๙๖๙ เมกะวัตต์ • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) รอบปี ๒๕๕๘ โดยรัฐบาลมีนโยบายเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๕๘ ให้รับซื้อไฟฟ้า สำหรับที่พักอาศัยขนาดไม่เกิน ๑๐ กิโลวัตต์ เพิ่มอีก ๗๘.๖๓ เมกะวัตต์ ให้เต็มเป้าหมาย ๑๐๐ เมกะวัตต์ ปัจจุบัน COD แล้ว ๓๖ เมกะวัตต์ • นโยบายการส่งเสริมโซลาร์รูฟท็อปแบบ เสรี การประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ ๒๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๙ ที่ประชุมได้มีมติเห็นชอบ โครงการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (โซลาร์รูฟท็อป) แบบเสรี โดยได้มอบหมายให้ กกพ. จัดประกาศเชิญชวนผู้สนใจเข้าร่วมโครงการ ซึ่งมีเป้าหมายจะเปิดให้มีการผลิตจากโซลาร์รูฟท็อปดังกล่าว ๑๐๐ เมกะวัตต์ โดยกระทรวงพลังงานจะได้ใช้กลไกของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในการเปิดรับยื่นโครงการ จากประชาชนที่สนใจ โดยเบื้องต้นจะจัดสรรโควต้าให้ การไฟฟ้าทั้งสอง แห่ง กฟน. ๕๐ เมกะวัตต์ และ กฟภ. ๕๐ เมกะวัตต์ โดยกำหนดสัดส่วน 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>การติดตั้งการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาบ้านอยู่อาศัย ๒๐ เมกะวัตต์ และติดตั้งบนอาคารธุรกิจ ๘๐ เมกะวัตต์ ทั้งนี้ คาดว่าจะเริ่มติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปเสร็จได้ ภายใน ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐</p> <ul style="list-style-type: none"> การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้หน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตรลงทุนพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดติดตั้งไม่เกิน ๕ เมกะวัตต์ ต่อแห่ง รวม ๘๐๐ เมกะวัตต์ อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย ระยะเวลาสนับสนุน ๒๕ ปี ปัจจุบันคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ดำเนินการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์มสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตรในระยะแรก โดยมีผู้ผ่านการคัดเลือกอย่างเป็นทางการ จำนวน ๖๗ ราย กำลังผลิตติดตั้ง ๒๘๑.๓๒ เมกะวัตต์ COD ภายในวันที่ ๓๐ ธันวาคม ๒๕๕๙ และจะเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์มสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรส่วนที่เหลือ (ระยะที่ ๒) ภายในปี ๒๕๖๐ แบ่งเป็นส่วนราชการ ๔๐๐ เมกะวัตต์ และสหกรณ์ภาคการเกษตร ๑๑๙ เมกะวัตต์ COD ภายใน ๓๐ มิถุนายน ๒๕๖๑ <p>๒) การส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ เพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทน พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ ได้มีการนำพื้นที่ที่มีศักยภาพในการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานกำหนดไว้ในแผนฯ และการจัดแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ มีการกำหนดเป้าหมายผลิตไฟฟ้าจากขยะ รวมทั้ง จัด Zoning เพื่อพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามกำลังของสายส่งไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญกับการผลิตพลังงานทดแทนจากขยะมูลฝอยเป็นลำดับ 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ความสำคัญแรก</p> <ul style="list-style-type: none"> ส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ ตามมติ กพข. โดยกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้า แบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับ ไฟฟ้าจากขยะชุมชน และขยะอุตสาหกรรม จัดทำแผนดำเนินงานภายใต้แผนแม่บทการ จัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ปี ๒๕๕๘-๒๕๖๒ ของกระทรวง พลังงาน ส่งให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็น หน่วยงานหลักในการขับเคลื่อน Roadmap การจัดการขยะมูลฝอยของ ประเทศ ซึ่งมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ โครงการนำร่องการจัดการขยะ ชุมชนแบบครบวงจรแบบกระจายศูนย์ โครงการศึกษาออกแบบระบบ บริหารจัดการขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานทดแทนระดับ เป็นต้น <p>โดยในการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะ กพข. ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม เมื่อวันที่ ๙ สิงหาคม ๒๕๕๙ กำลังผลิตติดตั้ง ๕๐ เมกะวัตต์ มีผู้ผ่านการคัดเลือก ๗ ราย กำลังการผลิตติดตั้ง ๔๑.๘๓ เมกะวัตต์ สำหรับขยะชุมชน มี เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า ๘๐ เมกะวัตต์ กำหนดยื่นคำร้องและข้อเสนอ ขยายไฟฟ้าในวันที่ ๑ - ๒ มีนาคม ๒๕๖๐</p> <p>๓) ความร่วมมือทางด้านพลังงานทดแทนในเวทีระหว่าง ประเทศ</p> <p>คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ ๑๗ มีนาคม ๒๕๕๘ เห็นชอบให้ไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของ ทบวงการพลังงาน หมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่งจะช่วยให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรม ต่างๆ ของทบวงการฯ เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยในโครงการพัฒนา พลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ความรู้แก่บุคลากร ด้านพลังงานของไทยการกู้ยืมเงินดอกเบี้ยต่ำเพื่อพัฒนาพลังงาน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>หมุนเวียนของไทย การแลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการและเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน ตลอดจน ถือเป็น การสร้างโอกาสในการสร้างเครือข่ายและกระตุ้นภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน</p> <p>ปัจจุบันพระราชบัญญัติคุ้มครองการดำเนินงานของทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ พ.ศ. ๒๕๕๙ ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ ๑๙ มกราคม ๒๕๕๙ และกระทรวงการต่างประเทศดำเนินการภาคยานุวัติสารเพื่อเข้าเป็นสมาชิกของทบวงการพลังงานหมุนเวียนฯ แล้ว โดยได้รับแจ้งการตอบรับการเป็นสมาชิกแล้ว</p>		
5					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินโครงการประชารัฐด้านพลังงาน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการตามนโยบายประชารัฐ โดยสร้างการมีส่วนร่วมของชุมชนและประชาชนในการพัฒนาโครงการด้านพลังงานทดแทน โดยให้ความสำคัญกับการส่งเสริมการลงทุนด้านการผลิตพลังงานทดแทนในระดับชุมชน เพื่อลดรายจ่ายและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับสินค้าจากภาคเกษตร เพิ่มรายได้ให้กับเกษตรกร โดยการนำทรัพยากรหรือสิ่งเหลือใช้ในชุมชนมาผลิตเป็นพลังงานทดแทน อาทิ โครงการระบบอบแห้งพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการพัฒนาโรงอบเยื่อไผ่ด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งทำให้สินค้าเกษตร มูลค่าเพิ่มมากขึ้น โครงการนำมูลสัตว์ น้ำเสีย หรือขยะและชีวมวลมาผลิตเป็นก๊าซชีวภาพ เพื่อนำไปใช้แทนก๊าซหุงต้มในครัวเรือน เป็นต้น ทั้งนี้ โครงการดังกล่าวได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานวงเงิน ๒๐ ล้านบาท โดยให้เงินสนับสนุนโครงการต่างๆ ประมาณร้อยละ ๓๐-๗๐ ส่วนที่เหลือเป็นงบประมาณของชุมชน ซึ่งที่ผ่านมามีชุมชนเข้าร่วมโครงการและดำเนินการแล้วเสร็จรวมทั้งสิ้น ๒๖ โครงการ รวมกำลัง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					การผลิต ๙๓๑ กิโลวัตต์ นอกจากนี้ ยังมีโครงการช่วยเหลือเกษตรกร เช่น โครงการติดตั้งระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์สู້ภัยแล้ง ๙๐๐ ระบบทั่วประเทศ เพื่อช่วยบรรเทาการขาดแคลนน้ำในการอุปโภคแก่เกษตรกร และการช่วยเหลือชาวสวนปาล์มในช่วงที่ราคาตกต่ำ เนื่องจากปาล์มล้นตลาด โดยมอบหมายให้ กฟผ. รับซื้อน้ำมันปาล์มดิบ ในปริมาณ ๑๕,๐๐๐ ตัน (ในปี ๒๕๕๘) รวมทั้ง โครงการส่งเสริมธุรกิจชุมชน โดยเพิ่มขยายช่องทางการจำหน่ายสินค้าในสถานีบริการน้ำมัน เป็นต้น		
6					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>๑) การบริหารจัดการแปลงสัมปทานที่จะหมดอายุในปี ๒๕๖๕-๒๕๖๖</p> <p>ปัจจุบันสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ ที่เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลักที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ ๒ กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณและข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช ซึ่งกำลังจะสิ้นสุดอายุสัมปทานลงในเดือนเมษายน ๒๕๖๕ และมีนาคม ๒๕๖๖ ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิตเป็นเวลา ๑๐ ปี ไปแล้วหนึ่งครั้ง (เมื่อปี ๒๕๕๕ และ ๒๕๕๖) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกประมาณ ๑๐ ปี โดยปัจจุบัน ทั้งสองสัมปทานมีปริมาณการผลิตก๊าซประมาณ ๗๐% ของการผลิตก๊าซทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้น ความต่อเนื่องในการผลิตของแหล่งทั้งสองจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงด้านการจัดหาก๊าซธรรมชาติของประเทศ และการบริหารจัดการแหล่งก๊าซ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ธรรมชาติที่จะสิ้นอายุจำเป็นต้องมีความชัดเจนอย่างช้าภายในปี ๒๕๖๐ เพื่อไม่ให้กระทบต่อการลงทุนเพื่อพัฒนาแหล่งผลิต และรักษาระดับการผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ให้ลดต่ำลง ซึ่งรัฐบาลได้สนับสนุนการบริหารจัดการสัมปทานที่จะหมดอายุ ตามกรอบแนวทาง การดำเนินงานในการบริหารจัดการจัดการตามมติ กพช. เมื่อวันที่ ๑๔ พฤษภาคม ๒๕๕๘ และเมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๕๙ กระทรวงพลังงาน ได้เสนอแนวทางการบริหารจัดการฯ ต่อ กพช. แล้ว โดย กพช. เห็นชอบให้กระทรวงพลังงานคัดเลือกผู้ดำเนินการโดยเปิดให้มีการประมูลแข่งขันยื่นข้อเสนอเป็นการทั่วไปเป็นการล่วงหน้าก่อนที่สัมปทานจะสิ้นอายุ ทั้งนี้ ให้แล้วเสร็จภายใน ๑ ปี</p> <p>ขณะนี้ กระทรวงพลังงาน โดย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ อยู่ระหว่างการจัดทำขอบเขตงาน (TOR) สำหรับการประมูล</p> <p>๒) การเปิดให้ยื่นขอสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>รอบ ๒๑</p> <p>เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน จึงต้องเร่งจัดหาพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ โดยกระทรวงพลังงานได้เปิดโอกาสให้ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียมที่สนใจ ยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้ตั้งแต่วันที่ ๒๑ ตุลาคม ๒๕๕๗ ถึงวันที่ ๑๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๘ มีจำนวน ๒๙ แปลง แบ่งเป็นบนบก ๒๓ แปลง ในทะเล ๖ แปลง โดยในครั้งนี้ กำหนดให้มีการพิจารณาเพิ่มเติมผลประโยชน์ที่ผู้ยื่นขอสิทธิจะต้องเสนอ อาทิ โบนัสลงนาม โบนัสการผลิต ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษเพื่อชุมชน อีกทั้ง กระทรวงพลังงาน ได้จัดการประชุมชี้แจง “Petroleum Technical Forum” เพื่อเป็นการเปิดตัวประกาศฯ และให้ข้อมูลแก่ผู้ประกอบการที่สนใจเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>แต่อย่างไรก็ดี รัฐบาลได้มีนโยบายให้ชะลอการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมออกไปก่อน กระทรวงพลังงานจึง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ได้ออกประกาศ เรื่อง ยกเลิกประกาศการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงบนบกและในทะเลอ่าวไทย เมื่อวันที่ ๒๖ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๘</p> <p>ปัจจุบัน กระทรวงพลังงาน โดย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมมาตรา ๒๓ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ เพื่อเพิ่มทางเลือกในการบริหารจัดการทรัพยากรปิโตรเลียม ที่นอกเหนือจากระบบสัมปทาน ซึ่งได้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตและระบบสัญญาจ้างสำรวจและผลิต ทั้งนี้ เมื่อร่างพระราชบัญญัติปิโตรเลียมฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนแล้วเสร็จ จะนำไปสู่การพิจารณาเปิดให้ยื่นสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบใหม่ต่อไป ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของสภานิติบัญญัติแห่งชาติ (สนช.)</p> <p>๓) การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว</p> <p>เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้ในประเทศ จึงมีความจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจากเมียนมาและในรูปแบบ LNG ดังนั้น เพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น และเพิ่มความสามารถในการเก็บรักษาและแปรสภาพ LNG จึงได้มีการสร้างท่าเรือ (LNG Receiving Terminal) โดยปัจจุบันก่อสร้างแล้วจำนวน ๑ แห่ง (ท่าเรือ LNG แห่งที่ ๑) สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ ๕ ล้านตันต่อปี และมีการขยายท่าเรือระยะที่ ๒ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ก้าวหน้าร้อยละ ๙๘.๖๑ โดยจะแล้วเสร็จในต้นปี ๒๕๖๐ ต่อมาได้รับอนุมัติขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ของท่าเรือเพิ่มเติมอีก ๑.๕ ล้านตันต่อปี กำหนดแล้วเสร็จปี ๒๕๖๒ รวมหากแล้วเสร็จจะสามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น ๑๑.๕ ล้านตันต่อปี</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>และยังได้อนุมัติให้ ปตท. ดำเนินโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ ๒ ขนาด ๗.๕ ล้านตันต่อปี และ กฟผ. ดำเนินโครงการ Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) ขนาด ๕ ล้านตันต่อปี ซึ่งอยู่ระหว่างการศึกษาวិชากรรม</p> <p>๔) ขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมสนับสนุนการลงทุนโครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามแผนแม่บทฉบับที่ ๓ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการจัดหาก๊าซธรรมชาติสำหรับภาคการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก ระยะยง - แก่งคอย (เส้นที่ ๔) และโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นครสวรรค์ ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จในปี ๒๕๕๘ โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นครราชสีมา (ระยะที่ ๑) ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ความก้าวหน้าร้อยละ ๙๗.๙๙ นอกจากนี้ยังสนับสนุนการลงทุนในส่วนที่ ๑ หรือโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในระยะที่ ๑ และ ระยะที่ ๒ ตามแผนระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ โดยระยะที่ ๑ ได้แก่ การปรับปรุงแท่นผลิตอุปกรณ์ และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้โรงไฟฟ้าขนอมใหม่ ระบบท่อส่งก๊าซฯ ในทะเลเชื่อมแหล่งอูบล (อ่าวไทย) และสถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ บนระบบท่อส่งก๊าซ วังน้อย-แก่งคอย ระยะที่ ๒ ได้แก่ ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนบก เส้นที่ ๕ จาก ระยะยงไปไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ และระบบท่อส่งก๊าซฯ บนบกจากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย ที่ ๖ ไปจังหวัดราชบุรี</p>		
7					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>๑) โครงการก่อสร้างระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยัง ภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ</p> <p>กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงาน ได้ ทำการศึกษาแนวทางการส่งเสริมให้มีการต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทาง ท่อ จากจังหวัดสระบุรี ไปยังภาคเหนือ (จังหวัดลำปาง) และภาค ตะวันออกเฉียงเหนือ (จังหวัดขอนแก่น) โดยเห็นว่าจะก่อให้เกิด ประโยชน์ต่อประเทศด้านความมั่นคงทางด้านพลังงาน ในการสำรอง น้ำมันทางยุทธศาสตร์ไว้ในคลัง ศูนย์จ่ายน้ำมันตามแนวท่อ เพิ่ม ประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมัน ลดความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงในการขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุ รวมถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และรัฐสามารถ กำหนดนโยบายด้านการขนส่งน้ำมันและโครงสร้างราคาค่าขนส่งน้ำมันได้ อย่างมีประสิทธิภาพ โดยในปี ๒๕๕๙ จะเปิดให้เอกชนเป็นผู้ดำเนินการ พัฒนาโครงการก่อสร้างระบบท่อขนส่งน้ำมันฯ เพื่อให้เกิดการแข่งขัน อย่างเสรี โดยได้พิจารณาคัดเลือกผู้ลงทุนขยายระบบการขนส่งน้ำมันทั้ง ๒ เส้นทางเรียบร้อยแล้ว</p> <p>การดำเนินการล่าสุด เส้นทางภาคเหนือจัดทำ รายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้วเสร็จและอยู่ระหว่างรอสำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความ เห็นชอบ และเส้นทางภาคตะวันออกเฉียงเหนืออยู่ระหว่างจัดทำรายการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <p>๒) การขยายสถานีบริการ NGV</p> <p>กระทรวงพลังงานสนับสนุนให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ขยายสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) โดยในปี ๒๕๕๙- ๒๕๖๑ มีแผนขยายสถานีตามแนวท่อ ๑๐ สถานี ก่อสร้างแล้วเสร็จและ เปิดให้บริการแล้ว ๒ สถานี และขยายสถานีลูกแล้วเสร็จ และเปิด ให้บริการแล้ว ๑ สถานี</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>๓) โครงการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ (Strategic Petroleum Reserve : SPR)</p> <p>รัฐบาลได้เห็นถึงความจำเป็น และผลกระทบหากเกิดภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง และความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๐๙ ที่ให้มีการสำรองน้ำมันฯ ไว้ในปริมาณพอควร เพื่อรองรับปัญหาการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต รวมทั้ง สร้างความมั่นใจให้ประชาชนว่าจะมีน้ำมันใช้อย่างเพียงพอ โดยคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ ได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงาน กำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางการบริหารจัดการให้เกิดการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์ที่เหมาะสมอย่างเป็นรูปธรรมสำหรับประเทศไทย ซึ่งปัจจุบัน กรมธุรกิจพลังงานได้รับฟังความคิดเห็นเกี่ยวกับแนวทางการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์แล้ว และนำสรุปรายงานการรับฟังความคิดเห็นเสนอต่อผู้บริหารกระทรวงพลังงานแล้ว และจัดจ้างที่ปรึกษาเพื่อดำเนินการศึกษาการสำรองน้ำมันฯ เรียบร้อยแล้ว</p> <p>๔) การกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงภูมิภาคอาเซียน</p> <p>ในการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงานได้ผลักดันให้มีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงมาตรฐานเดียวกันหรือใกล้เคียงกันและสอดคล้องกับมาตรฐานภูมิภาคอาเซียน (Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards: HAFQS) และผลักดันให้มีการจัดตั้งคณะทำงานด้านการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ในภาคการขนส่งของอาเซียน (Task Force on Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards) เพื่อกำหนดคุณลักษณะ (Spec) ที่ต้องการ ซึ่งปัจจุบัน ที่ประชุม Senior Officials Meeting on the Environment (SOME)</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					เห็นชอบให้มีการจัดตั้งคณะทำงานฯ ดังกล่าวแล้ว ปัจจุบันกระทรวงพลังงาน อยู่ระหว่างเตรียมดำเนินการรับฟังความคิดเห็นข้อเสนอที่เป็นข้อมูลศักยภาพด้านคุณภาพน้ำมันของประเทศสมาชิก และลำดับความจำเป็นเร่งด่วนของชนิดน้ำมันที่ต้องมีมาตรฐานอาเซียน และกรอบระยะเวลาจากสมาชิกอาเซียน ซึ่งกำหนดรับข้อคิดเห็นภายในวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๙		
8					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>๑) การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>ในช่วงที่ผ่านมากระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพของประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและเกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนฯ และอัตราเงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุนข้ามกลุ่ม ซึ่งส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปลี่ยนสถานะมาเป็นบวก ซึ่ง ณ วันที่ ๒๙ มกราคม ๒๕๖๐ มีจำนวน ๔๐,๗๑๘ ล้านบาท (กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิง ๓๓,๕๙๘ ล้านบาท) และกลุ่ม LPG ๗,๑๒๐ ล้านบาท) และรัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บได้ประมาณปีละ ๑๔๐,๐๐๐ ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เปรียบเทียบ ดังนี้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾																																																														
			วันที่	สาระสำคัญ																																																																	
					<p>อัตราภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ หน่วย : บาท/ลิตร</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">ลำดับที่</th> <th rowspan="2">รายการ</th> <th colspan="2">สรรพสามิต</th> <th colspan="2">กองทุนน้ำมัน</th> <th colspan="2">รวม</th> </tr> <tr> <th>๑๒ ก.ย. ๕๙</th> <th>๓๑ ม.ค. ๖๐</th> <th>๑๒ ก.ย. ๕๙</th> <th>๓๑ ม.ค. ๖๐</th> <th>๑๒ ก.ย. ๕๙</th> <th>๓๑ ม.ค. ๖๐</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>เบนซิน 95</td> <td>๖.๓๗</td> <td>๖.๕๐</td> <td>๖.๓๑</td> <td>๖.๓๑</td> <td>๑๒.๖๑</td> <td>๑๒.๘๑</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)</td> <td>๕.๖๗</td> <td>๕.๘๕</td> <td>๐.๓๕</td> <td>๐.๓๕</td> <td>๖.๐๒</td> <td>๖.๒</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)</td> <td>๕.๖๗</td> <td>๕.๘๕</td> <td>๐.๓๕</td> <td>๐.๓๕</td> <td>๖.๐๒</td> <td>๖.๒</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)</td> <td>๕.๐๔</td> <td>๕.๒๐</td> <td>-๓.๐๐</td> <td>-๓.๐๐</td> <td>๒.๐๔</td> <td>๒.๒๐</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)</td> <td>๐.๙๔๕</td> <td>๐.๙๗๕</td> <td>-๙.๓๕</td> <td>-๙.๓๕</td> <td>-๘.๔๐๕</td> <td>- ๘.๓๗๕</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ดีเซลหมุน เร็ว</td> <td>๕.๖๕</td> <td>๕.๘๕</td> <td>๐.๐๑</td> <td>๐.๐๑</td> <td>๕.๖๖</td> <td>๕.๘๖</td> </tr> </tbody> </table> <p>หลังจากมีการปรับโครงสร้างราคาให้สะท้อนกลไกตลาดได้ส่งผลให้ปัจจุบันระดับราคาน้ำมันขายปลีกใน ณ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันเบนซิน ๙๕ ราคา ๓๔.๗๖ บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ๙๕ (E๑๐) ราคา ๒๗.๖๕ บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ๙๑ (E๑๐) ราคา ๒๗.๓๘ บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E๒๐ ราคา ๒๕.๑๔ บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E๘๕ ราคา ๑๙.๘๙ บาท/ลิตร 	ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม		๑๒ ก.ย. ๕๙	๓๑ ม.ค. ๖๐	๑๒ ก.ย. ๕๙	๓๑ ม.ค. ๖๐	๑๒ ก.ย. ๕๙	๓๑ ม.ค. ๖๐	1	เบนซิน 95	๖.๓๗	๖.๕๐	๖.๓๑	๖.๓๑	๑๒.๖๑	๑๒.๘๑	2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	๕.๖๗	๕.๘๕	๐.๓๕	๐.๓๕	๖.๐๒	๖.๒	3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	๕.๖๗	๕.๘๕	๐.๓๕	๐.๓๕	๖.๐๒	๖.๒	4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	๕.๐๔	๕.๒๐	-๓.๐๐	-๓.๐๐	๒.๐๔	๒.๒๐	5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	๐.๙๔๕	๐.๙๗๕	-๙.๓๕	-๙.๓๕	-๘.๔๐๕	- ๘.๓๗๕	6	ดีเซลหมุน เร็ว	๕.๖๕	๕.๘๕	๐.๐๑	๐.๐๑	๕.๖๖	๕.๘๖		
ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน				รวม																																																													
		๑๒ ก.ย. ๕๙	๓๑ ม.ค. ๖๐	๑๒ ก.ย. ๕๙	๓๑ ม.ค. ๖๐	๑๒ ก.ย. ๕๙	๓๑ ม.ค. ๖๐																																																														
1	เบนซิน 95	๖.๓๗	๖.๕๐	๖.๓๑	๖.๓๑	๑๒.๖๑	๑๒.๘๑																																																														
2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	๕.๖๗	๕.๘๕	๐.๓๕	๐.๓๕	๖.๐๒	๖.๒																																																														
3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	๕.๖๗	๕.๘๕	๐.๓๕	๐.๓๕	๖.๐๒	๖.๒																																																														
4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	๕.๐๔	๕.๒๐	-๓.๐๐	-๓.๐๐	๒.๐๔	๒.๒๐																																																														
5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	๐.๙๔๕	๐.๙๗๕	-๙.๓๕	-๙.๓๕	-๘.๔๐๕	- ๘.๓๗๕																																																														
6	ดีเซลหมุน เร็ว	๕.๖๕	๕.๘๕	๐.๐๑	๐.๐๑	๕.๖๖	๕.๘๖																																																														

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ราคา ๒๖.๓๙ บาท/ลิตร <p>การปรับอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นผลมาจากการที่กระทรวงพลังงานสนับสนุนการใช้กลไกตลาดในการกำหนดราคาพลังงานเพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ผลิต และเกิดประสิทธิภาพต่อระบบเศรษฐกิจ โดยได้เสนอกรอบและแนวทางในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ซึ่ง กพข. ได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๕๗ โดยมีกรอบแนวทาง ๗ ข้อ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (๑) ราคาพลังงานต้องสะท้อนต้นทุนแท้จริง (๒) ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง ควรจะมีอัตราภาษีสรรพสามิตที่ใกล้เคียงกัน (๓) กองทุนน้ำมันฯ ใช้เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาและส่งเสริมพลังงานทดแทน (๔) ลดการชดเชยข้ามประเภทเชื้อเพลิง (Cross Subsidy) (๕) ค่าการตลาดอยู่ในระดับที่เหมาะสม (๖) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย (๗) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตามค่าความร้อน <p>๒) การปรับโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวงพลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับความคิดเห็น ขอบ กรอบ แนวทาง การ ปรับ โครง สร้าง ราคา จาก คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ที่กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อตั้ง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ตัน (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้ต้นทุน LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหา</p> <p>จากการดำเนินการดังกล่าว ส่งผลให้โครงสร้างราคาก๊าซ LPG เปลี่ยนแปลงไปโดยไม่จำเป็นต้องใช้เงินจากกองทุนน้ำมันฯ มาชดเชย และมีสถานะเป็นบวก อีกทั้ง ส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ภาคขนส่งและภาคอุตสาหกรรม อยู่ในราคาเดียวกัน โดยสะท้อนต้นทุนการจัดหา ส่งผลให้มีเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในส่วนของก๊าซ LPG มียอดสะสมอยู่ ๗,๑๒๐ ล้านบาท (ณ วันที่ ๒๙ มกราคม ๒๕๖๐) และปัจจุบันราคาก๊าซ LPG ยังคงราคาอยู่ที่ ๒๐.๒๙ บาทต่อกิโลกรัม (ลดลง ๓ บาทต่อกิโลกรัม เมื่อเทียบกับเดือนธันวาคม ๒๕๕๗) แต่อย่างไรก็ดี ผู้มีรายได้น้อยและหาบเร่ แผงลอย ยังได้รับการอุดหนุนโดยสามารถขอรับสิทธิในการซื้อ LPG เพื่อใช้ในการหุงต้มได้ในราคา ๑๘.๑๓ บาทต่อกิโลกรัม</p> <p>นอกจากนี้ กบง. เมื่อวันที่ ๒๐ มกราคม ๒๕๕๙ ยังได้เห็นชอบ LPG Road Map เพื่อเปิดทางให้ผู้ค้ารายอื่นสามารถนำเข้า LPG นอกเหนือจาก ปตท. เพื่อให้มีการแข่งขันเสรีมากขึ้น</p> <p>๓) การปรับโครงสร้างราคาก๊าซ NGV</p> <p>ก่อนที่รัฐบาล พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา จะเข้าบริหารประเทศ ต้นทุนก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์ หรือ NGV อยู่ที่ ๑๖ บาท/กิโลกรัม ขณะที่ราคาขายปลีกก๊าซ NGV ถูกควบคุมอยู่ที่ ๘.๕๐ บาท/กิโลกรัม สำหรับรถโดยสารและ ๑๐.๕๐ บาท/กิโลกรัม สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลและรถขนส่ง โดยรัฐบาลให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ชดเชยส่วนต่างราคา ดังนั้น เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง กระทรวงพลังงานจึงได้ผลักดันการปรับราคา</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ก๊าซ NGV และดำเนินการตามกรอบ แนวทางการปรับโครงสร้างราคา ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๕๗ โดยทยอยปรับขึ้นราคา ก๊าซ NGV ให้ใกล้เคียงกับต้นทุนที่แท้จริง ต่อมามติ กบง. เมื่อวันที่ ๗ กันยายน ๒๕๕๘ ให้ปรับเพิ่มราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลเป็น ๑๓.๕๐ บาท/กิโลกรัม และลดโดยसारสาธารณะอยู่ที่ระดับ ๑๐ บาท/กิโลกรัม และล่าสุดมติ กบง. เมื่อวันที่ ๒๐ มกราคม ๒๕๕๙ เห็นชอบให้ลดตัวราคาขายปลีก NGV โดยตั้งแต่วันที่ ๒๑ มกราคม – ๑๕ กรกฎาคม ๒๕๕๙ ขอความร่วมมือจาก ปตท. กำหนดเพดานราคา NGV สำหรับรถยนต์ทั่วไปที่ ๑๓.๕๐ บาทต่อกิโลกรัม โดยในช่วงเวลาดังกล่าวหากราคาต่ำกว่านี้ ให้ปรับราคาลง หรือหากราคาสูงกว่านี้ให้ ปตท. ชดเชยส่วนเกิน และตั้งแต่วันที่ ๑๖ กรกฎาคม ๒๕๕๙ เป็นต้นไป ให้ราคา NGV ลดตัวอย่างเสรีและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ซึ่งปัจจุบัน ปตท. ประกาศปรับลดราคา NGV ลง ๐.๕๘ บาทต่อกิโลกรัม มีผลตั้งแต่วันที่ ๑๖ พฤศจิกายน ๒๕๕๙ เป็นต้นไป ส่งผลให้ราคาขายปลีก กทม. (ไม่รวมภาษีบำรุงท้องถิ่น)ราคาอยู่ที่ ๑๑.๘๙ บาทต่อกิโลกรัม เป็นไปตามสถานการณ์ราคาแก๊สแหล่งอ่าวไทยที่ราคาผันแปรตามราคาน้ำมันเตา มีผลย้อนหลัง ๖-๑๒ เดือน จึงทำให้ราคาลดลง</p> <p>๔) ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อปรับปรุงโครงสร้างในการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีความชัดเจนและมีกฎหมายรองรับ กบง. จึงให้มีการยกร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <p>(๑) รักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อเป็นประโยชน์ต่อการดำรงชีพของประชาชน ในกรณีเกิดวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงานและเศรษฐกิจ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>(๒) สนับสนุนให้ซื้อเพลิงชีวภาพมีส่วนต่าง ราคาที่สามารถแข่งขันกับน้ำมันเชื้อเพลิงได้</p> <p>(๓) บรรเทาผลกระทบจากการปรับ โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับผู้มีรายได้น้อยและผู้ด้อยโอกาส</p> <p>(๔) สนับสนุนการลงทุนการสำรวจน้ำมัน ทางยุทธศาสตร์ สำหรับสนับสนุนการป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมัน เชื้อเพลิงเพื่อนำมาใช้ในกรณีวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิง และเพื่อประโยชน์ ความมั่นคงทางด้านพลังงาน</p> <p>(๕) สนับสนุนการลงทุนระบบโครงสร้าง พื้นฐานน้ำมันเชื้อเพลิงในกิจการของรัฐเพื่อความมั่นคง ทางด้าน พลังงาน</p> <p>ทั้งนี้ ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ผ่านการ เห็นชอบคณะรัฐมนตรีแล้ว เมื่อวันที่ ๑๗ สิงหาคม ๒๕๕๙ ปัจจุบัน อยู่ ระหว่างพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา และสถานี บัญญัติแห่งชาติ โดยคาดว่าร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันฯ ดังกล่าว จะสามารถประกาศในราชกิจจานุเบกษา ประมาณเดือนเมษายน ๒๕๖๐</p>		

- หมายเหตุ : 1) ข้อมูลเริ่มต้นตั้งแต่วันที่นายกรัฐมนตรีแถลงนโยบายต่อสภานิติบัญญัติแห่งชาติ (12 กันยายน 2557) โดยให้กระทรวงจัดทำข้อมูลในภาพรวม
2) จัดทำเป็น Microsoft Word ใช้ตัวอักษร TH SarabunPSK ขนาด 14
3) ข้อมูลผู้รับผิดชอบขอให้ระบุรายละเอียดของหน่วยงาน และสังกัด/กรมเช่น หน่วยงานกระทรวงการคลังสังกัด/กรมสำนักงานปลัดกระทรวงการคลัง
4) รายงานผลการดำเนินงานฯ ให้กระทรวงการคลังทราบ พร้อมทั้งส่งไฟล์ข้อมูลไปยัง chanchira.r@mof.go.th, chaiyasit.n@vayupak.net ภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน