

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี
พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี
กระทรวงพลังงาน
รอบปีที่ 2 ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2559 – 30 เมษายน 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 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศและให้ผู้บริโภคตระหนักถึงค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช้อย่างฟุ่มเฟือย รวมถึง ดำเนินการให้มีการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบรอบใหม่ทั้งในทะเลและบนบก และดำเนินการให้มีการสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดย หน่วยงานของรัฐและเอกชน ทั้งจากการใช้ฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงและจากพลังงานทดแทนทุกชนิด ด้วยวิธีการที่เปิดเผย โปร่งใส เป็นธรรม และ เป็นมิตรต่อสถานะแวดล้อม พร้อมกับร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้านในการพัฒนาพลังงาน		
					แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน (ภายใต้ยุทธศาสตร์การปรับโครงสร้างเศรษฐกิจสู่การเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืน)		
1					ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินงานตามแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว ผลการดำเนินงาน : กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการตามแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว (พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙) มาเป็นกรอบทิศทางการดำเนิน นโยบายด้านพลังงานของประเทศ ซึ่งประกอบด้วย ๕ แผนหลัก ครอบคลุมมิติทางด้านพลังงาน อย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนพัฒนากำลัง ผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP ๒๐๑๕) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP ๒๐๑๕) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP ๒๐๑๕) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan) และแผนบริหาร จัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan) โดยในปี ๒๕๖๐ ซึ่งเป็นรอบปีที่ ๓ ของรัฐบาล พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา กระทรวงพลังงานยังคงขับเคลื่อนและดำเนินงาน ตามแผนบูรณาการพลังงานระยะยาวอย่างต่อเนื่อง ดำเนินการตาม แผนงาน/โครงการต่าง ๆ และมีการติดตามผลการดำเนินงานการอย่าง		

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>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP2015)</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</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 45.29% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๑</p> <p>(๒) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ ๔-๗ ขนาดกำลังผลิต ๖๐๐ เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้าง ก้าวหน้า 81.90% SCOD ในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๑ และโรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ ๘-๙ ขนาดกำลังผลิต ๔๕ เมกะวัตต์ กำหนด COD ในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๕ อยู่ระหว่างอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการฯ ในกรณีของ IGCC Configuration</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.</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>ดำเนินการแล้ว เมื่อวันที่ ๑๑ ตุลาคม ๒๕๕๙ ส่วนงาน EHIA อยู่ระหว่าง การติดตามและรวบรวมข้อมูลด้านเทคนิคจากคณะทำงานฯ เพื่อจัดทำ รายงาน และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนชุดที่ ๑-๒ (ระยะที่ ๒) ขนาด กำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (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 (๕) โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ ๑-๒) ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ SCOD เมษายน ๒๕๖๒ เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2560 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบและ อนุมัติให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า บางปะกง (ทดแทนเครื่องที่ 1-2) ขนาดกำลังสุทธิ 1,300 เมกะวัตต์ ใน วงเงินลงทุนรวม 33,942.65 ล้านบาท โดยให้เป็นไปตามขั้นตอนของ กฎหมาย ระเบียบ และมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้องต่อไป นอกจากนี้ ยังอยู่ระหว่างการพัฒนา โครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเติม จำนวน ๓ โรง เพื่อความมั่นคงของระบบ ไฟฟ้าในภาคใต้ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มีกำลังการผลิต ๘๐๐ เมกะวัตต์ และ โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา ประกอบด้วย เครื่องผลิต ๒ เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละประมาณ ๑,๐๐๐ เมกะวัตต์ รวม ๒,๐๐๐ เมกะวัตต์ สำหรับบทบาทของภาคเอกชนในการผลิต ไฟฟ้าตามแผน PDP ๒๐๑๕ ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อ ไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วในช่วงปี ๒๕๕๘-๒๕๖๘ จำนวน ๗ โครงการ</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>รวมกำลังผลิตไฟฟ้า ๘,๐๗๐ เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ ๒ โครงการ คือ โรงไฟฟ้ากัลป์ เจพี ยูที เครื่องที่ ๒ กำลังผลิต ๘๐๐ เมกะวัตต์ COD แล้วเมื่อเดือนธันวาคม ๒๕๕๘ และโรงไฟฟ้าทดแทนชนอม 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 ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็นอย่างยิ่งที่จะต้องมียังทั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ ฉะนั้น นอกจากรัฐบาลจะให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าแล้ว ยังได้ดำเนินการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าตาม PDP ๒๐๑๕ อีกด้วย โดยมีโครงการระบบส่งไฟฟ้าที่ กฟผ. อยู่ระหว่างการดำเนินการ และมีแผนศึกษา ดังนี้</p> <p>(๑) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วยโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ ๓ ความก้าวหน้า 35.63% และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขตภูมิภาค) ระยะที่ ๑๒ ความก้าวหน้า 6.48%</p> <p>(๒) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการประกอบด้วยโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า ๖.๑8% โครงการปรับปรุงระบบ</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>ส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า 1.18% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคเหนือตอนบนเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า อยู่ระหว่างเตรียมก่อสร้าง</p> <p>(๓) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ ๑ ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 69.87% และส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 67.93% และโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ ๒ ความก้าวหน้า 10.18%</p> <p>(๔) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนหงสา ลิกไนต์ ดำเนินการแล้วเสร็จ โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP ๒๐๐๗) ความก้าวหน้า ๗๖.๘๔% เลื่อนกำหนดแล้วเสร็จออกไปจนกว่าจะมีความชัดเจนของโครงการ (รอความชัดเจนของ รฟ.นพส) โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๓ ความก้าวหน้า 74.44% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจึม ๓ และน้ำเทิน ๑ ความก้าวหน้า 92.15% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธร และอำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการในสปป.ลาว ความก้าวหน้า 10.69% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณ</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>จังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 39.41%</p> <p>(๕) โครงการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าระหว่าง ประเทศแบบระบบต่อระบบ เป็นโครงการที่มีแผนจะขออนุมัติ ดำเนินการเพื่อเชื่อมโยงในจุดเชื่อมโยงที่มีอยู่แล้ว และจุดเชื่อมโยงที่คาดว่าจะก่อสร้างหรือขยายเพิ่มเติมในอนาคต เพื่อรองรับการพัฒนาระบบ โคร่งข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) และเพื่อควมมี เสถียรภาพและความเชื่อถือได้ของพลังงานไฟฟ้า</p> <p>(๖) โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ท กริด (Smart Grid) เป็นการดำเนินการตามแผนแม่บทการพัฒนาระบบ โคร่งข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ เพื่อเป็น กลไกที่สำคัญที่จะพัฒนาไปสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มั่นคงและเพียงพอ การผลิตและการส่งที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น รวมทั้งมีการบริหาร จัดการอย่างมีประสิทธิภาพ โดยแบ่งการพัฒนาเป็น ๔ ระยะ ได้แก่ ระยะเตรียมการ (พ.ศ.๒๕๕๘-๒๕๕๙) ระยะสั้น (พ.ศ. ๒๕๖๐-๒๕๖๔) ระยะกลาง (พ.ศ. ๒๕๖๕-๒๕๗๔) และระยะยาว (พ.ศ. ๒๕๗๕-๒๕๗๙) ปัจจุบัน อยู่ระหว่างจัดซื้อจัดจ้างโครงการนำร่อง Smart Grid ที่จังหวัด แม่ฮ่องสอน</p> <p>๓) การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน</p> <p>กระทรวงพลังงานได้เห็นความสำคัญของการ ประสานความร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับ สปป.ลาว ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีต่อไทยและมีความร่วมมือด้านพลังงาน มาอย่างต่อเนื่อง โดยภายใต้กรอบ MOU การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างไทย กับ สปป.ลาว ปัจจุบัน ได้ขยายกรอบการรับซื้อจาก 7,000 เมกะวัตต์ เป็น 9,000 เมกะวัตต์ ซึ่งมี ๑๐ โครงการ ๕,๙๓๖ เมกะวัตต์ แบ่งเป็น</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) 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 ซึ่งล่าสุด กพข. เห็นชอบร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว รอ กพฟ. ลงนามในสัญญากับผู้พัฒนาโครงการ</p> <p>๔) การปรับค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) จากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง เพื่อให้ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) สะท้อนราคาค่าเชื้อเพลิงและเป็น การบรรเทาภาระค่าครองชีพให้ผู้บริโภคใช้ไฟฟ้า 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 - งวดเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๕๙ ลดลง ๑.๕๗ สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม ๒๕๕๙ ลดลง ๒๘.๔๙ 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			
					- 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 กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการการจัดการโรงงานและอาคารควบคุม เพื่อให้เกิดการอนุรักษ์พลังงาน และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในโรงงานและอาคารภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจ โดยได้กำกับดูแลให้โรงงานควบคุมและอาคารควบคุม ผ่านระบบการจัดการพลังงาน และผู้ตรวจสอบและรับรองการจัดการพลังงาน โดยให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานและกฎหมายการอนุรักษ์พลังงาน และมีการจัดสัมมนาให้ความรู้กับโรงงานและอาคารควบคุมในด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย รวมทั้ง มีการติดตามผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ผลการดำเนินการ ในปี ๒๕๕๙ ก่อให้เกิดผลประหยัด ๓๐๓.๗๗ ktoe และในปี ๒๕๖๐ มีเป้าหมาย ๓๑๑ ktoe ปัจจุบันได้ดำเนินการจัดสัมมนาเพื่อให้ความรู้กับโรงงานและอาคารควบคุมในการปฏิบัติตามกฎหมาย</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) มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคาร (Building Energy Code)</p> <p>ในการบังคับใช้ข้อบัญญัติการใช้พลังงานสำหรับอาคาร (Building Energy Code: BEC) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ออกกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาดของอาคารและมาตรฐานหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๒ เพื่อบังคับอาคาร ๙ 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 โดย พพ. ได้หารือกับคณะกรรมการควบคุมอาคารของกระทรวงมหาดไทยในการแก้ไขปรับปรุงร่างกฎกระทรวงฯ เพื่อให้มีความเหมาะสมในทางปฏิบัติยิ่งขึ้น ทั้งนี้ หากร่างกฎกระทรวงฯ ได้ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการควบคุมอาคารแล้วก็จะทำให้กฎกระทรวงการออกแบบอาคารอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๒๒ มีผลบังคับใช้เสมือนมาตรา ๘ ตามพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร</p> <p>ล่าสุด ร่างกฎกระทรวงผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการควบคุมอาคารแล้ว ซึ่ง พน. จะได้ยกร่างการแก้ไขกฎกระทรวงให้แล้วเสร็จตามขั้นตอน และประกาศใช้ภายในปี 2561 ต่อไป โดยจะบังคับใช้ BEC กับอาคารใหญ่กว่า ๑๐,๐๐๐ ตารางเมตร และทยอยใช้กับอาคารใหญ่กว่า ๒,๐๐๐ ตารางเมตร ภายใน ๕ ปี นอกจากนี้ พพ. ยังได้ให้คำปรึกษาด้านการออกแบบเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน และสนับสนุนให้อาคารใหม่/ต่อเติม/ปรับปรุง ให้มีการออกแบบที่เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและได้รับการประเมินมาตรฐานระดับสากล โดยตั้งแต่ปี ๒๕๕๒-๒๕๕๙ ได้มีการลงนามความร่วมมือทางวิชาการร่วมกับสถาบันการศึกษาเพื่อส่งเสริมให้มีการเรียน</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>การสอนวิชาการออกแบบอาคารตาม BEC รวมทั้งสิ้น ๘ แห่ง และมีการตรวจแบบอาคาร ๔๓๕ อาคาร ลดการใช้พลังงาน ๑๘.๙๐ ktoe และปัจจุบันปี 2560 อยู่ระหว่างการจัดอบรมผู้อนุญาตแบบอาคารเพื่อเตรียมความพร้อมให้เจ้าหน้าที่ท้องถิ่น ๕๐๐ คน และอบรมผู้ตรวจการออกแบบอาคาร จำนวน 400 คน</p> <p>๓) โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้มีการผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์ เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ซึ่งที่ผ่านมา มีกฎกระทรวงฯ ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว ตั้งแต่ปี 2552-2558 รวมทั้งสิ้น จำนวน 28 ฉบับ (๒๗ ผลิตภัณฑ์) และในปี ๒๕๖๐ มีกฎกระทรวงฯ ที่อยู่ระหว่างการดำเนินการของ พพ. จำนวน 19 ฉบับ (19 ผลิตภัณฑ์) โดยอยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน ๑๐ ฉบับ ซึ่งจะได้มีการประสานติดตามอย่างใกล้ชิดต่อไป</p> <p>๔) การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPS) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการส่งเสริมผลิตภัณฑ์ประสิทธิภาพสูง โดยปี ๒๕๕๐-๒๕๕๙ มีการติดฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูง (ฉลาก เบอร์ 5) ให้แก่ผลิตภัณฑ์ ๑๑ ประเภท ประกอบด้วย เต้าหุงต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยน้ำ เครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยอากาศ เต้าก๊าซความดันสูง ฮีตปั๊ม เครื่องอัดอากาศ สีทาผนัง มียอดการติดฉลากเบอร์ 5 ให้แก่</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>ผลิตภัณฑ์ดังกล่าว จำนวน ๑.๔ ล้านใบ ประหยัดพลังงานได้ ๕๑ ktoe และในปี ๒๕๖๐ มีการติดฉลากให้แก่ผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมอีก 5 ประเภท ประกอบด้วย เตารีดไฟฟ้า เตาอินฟาเรด พิล์มติดกระจก ชิ้นส่วนมวลเบา หลังคา กระเบื้อง มอเตอร์เฟสเดียว มีเป้าหมายติดฉลากเบอร์ 5 จำนวน ๖ ล้านใบ อยู่ระหว่างรับสมัครผู้ประกอบการเข้ามาทดสอบผลิตภัณฑ์ ประสิทธิภาพสูงตามเกณฑ์ของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>๕) การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการศึกษาเพื่อจัดทำร่างมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) หรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงาน โดยได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจระหว่างกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กับสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) เกี่ยวกับความร่วมมือด้านการกำหนดมาตรฐานฯ เพื่อขอความร่วมมือจาก สมอ. ซึ่งมีบทบาทหน้าที่ในการประกาศใช้มาตรฐานประสิทธิภาพขั้นต่ำ โดยที่ผ่านมา พพ. ได้นำร่างมาตรฐานฯ ซึ่งผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานแล้ว ส่งให้ สมอ. เพื่อดำเนินการประกาศเป็นกฎหมายหรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมฯ ในปี ๒๕๕๓ - ๒๕๖๐ จำนวน ๔7 ผลิตภัณฑ์ โดยออกประกาศมาตรฐานฯ ไปแล้ว ๑๘ ผลิตภัณฑ์ เป็นมาตรฐานทั่วไป 14 ผลิตภัณฑ์ มาตรฐานบังคับ ๔ ผลิตภัณฑ์ รวมไปถึงอยู่ระหว่างการพิจารณาของ สมอ. 29 ผลิตภัณฑ์</p> <p>๖) มาตรการทางการเงินเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการสนับสนุนด้านการเงินเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ตามแนวทางดำเนินการของแผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ โดยให้สิทธิประโยชน์ทางการเงินแก่ผู้ประกอบการ</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>เพื่อจูงใจให้ลงทุนเปลี่ยนเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง อาทิ สิ้นเชื้อ ดอกเบี๋ยต่ำ การสนับสนุนเงินลงทุนบางส่วน การอุดหนุนผลประหยัด ซึ่งช่วงที่ผ่านมา ในการดำเนินโครงการสิ้นเชื้อดอกเบี๋ยต่ำ ได้รับ งบประมาณจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน 4,500 ล้านบาท สำหรับปล่อยสิ้นเชื้อระหว่างปี ๒๕๕๘-๒๕๖๒ ผลประหยัดพลังงาน ที่คาดว่าจะได้รับ ๒๑๓ ktoe ทั้งนี้ ณ 7 เมษายน 2560 ได้อนุมัติการ ปล่อยกู้แล้ว (สุทธิ) ๙๓๐ ล้านบาท</p> <p>๓) การส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทย กระทรวงพลังงาน ได้จัดทำแผนการขับเคลื่อน ภารกิจด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ใน ประเทศไทยตามแนวทางที่เสนอต่อคณะรัฐมนตรีและตามแผนงานที่ อยู่ภายใต้แนวนโยบาย Energy 4.0 โดยบูรณาการการดำเนินงาน ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ เพื่อรองรับการพัฒนาและส่งเสริมให้ เกิดการใช้นานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทยอย่างแพร่หลาย เพิ่ม ทางเลือกการใช้พลังงาน ลดการพึ่งพาน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้ง ยังเป็นผลดี ต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งแบ่งออกเป็น ๔ ระยะ ดังนี้</p> <p>- ระยะที่ ๑ : เตรียมความพร้อมการใช้งาน ยานยนต์ไฟฟ้า (พ.ศ. ๒๕๕๙-๒๕๖๐) มุ่งเน้นการนำร่องการใช้งานกลุ่ม รถโดยสารสาธารณะไฟฟ้า รวมถึงการเตรียมความพร้อมด้านอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ ด้านสาธารณูปโภค การสนับสนุนด้านภาษี และการ ปรับปรุงกฎหมายหรือกฎระเบียบต่างๆ รวมถึงอัตราค่าบริการสำหรับ ยานยนต์ไฟฟ้า</p> <p>- ระยะที่ ๒ : ขยายผลในกลุ่มรถโดยสาร สาธารณะ และเตรียมความพร้อมสำหรับรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. ๒๕๖๑-๒๕๖๓) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับการ กำหนดรูปแบบและมาตรฐาน สถานีอัดประจุไฟฟ้า การกำหนด</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>มาตรการจูงใจให้ภาคเอกชนลงทุน การทบทวนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และค่าบริการสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า</p> <p>- ระยะที่ ๓ : ขยายผลไปสู่การส่งเสริมรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. ๒๕๖๔ เป็นต้นไป) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของระบบไฟฟ้า พัฒนาระบบบริหารจัดการการอัดประจุไฟฟ้าอัจฉริยะ (EV Smart Charging) และพัฒนาระบบบริหารความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศร่วมกับการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Vehicle to Grid: V2G)</p> <p>- ระยะที่ ๔ ปี ๒๕๗๙ เป็นต้นไป คาดหวังว่ารถยนต์ไฟฟ้าจะเข้ามาแทนที่รถน้ำมันได้อย่างเต็มที่ โดยกำหนดเป้าหมายไว้ ๑.๒ ล้านคัน</p> <p>ปัจจุบันอยู่ระหว่างผลักดันการดำเนินงานใน ระยะที่ ๑ โดยในส่วนของกระทรวงพลังงานได้ดำเนินการ ๒ โครงการ ได้แก่</p> <p>1) โครงการสนับสนุนการลงทุนสถานีอัดประจุไฟฟ้า (Charging Station) สำหรับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ และภาคเอกชน จำนวน 150 สถานี แบ่งออกเป็น 2 ระยะ รวม 150 หัวจ่าย โดยระยะที่ ๑ มีผู้ผ่านการคัดเลือกและร่วมลงนามสัญญา รวม 91 หัวจ่าย และระยะที่ 2 อยู่ระหว่างพิจารณาวางแผนการดำเนินการ</p> <p>2) โครงการสนับสนุนการเปลี่ยนรถตุ๊กตุ๊กให้เป็นรถตุ๊กตุ๊กไฟฟ้า (eTukTuk) ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำแนวทางหลักเกณฑ์เงื่อนไขการสนับสนุนด้านการเงิน เพื่อเปิดให้เจ้าของรถตุ๊กตุ๊กนำรถที่ใช้งานอยู่มาเปลี่ยนเป็นรถตุ๊กตุ๊กไฟฟ้า โดยคาดว่าจะสามารถประกาศให้การสนับสนุนได้ภายในเดือนพฤษภาคม 2560</p>		
4					ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนพลังงานทดแทนและ		

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>พลังงานทางเลือก</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>๑) การส่งเสริมพลังงานทดแทน</p> <p>การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่ ที่มีการแข่งขันด้านราคา เพื่อส่งเสริมการลงทุนและกระตุ้นการพัฒนา พลังงานทดแทน กระทรวงพลังงานได้ปรับปรุงมาตรการส่งเสริมการ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยประกาศหยุดรับคำร้องขอขาย ไฟฟ้าในระบบ Adder และเปลี่ยนเป็นระบบ Feed in Tariff (FIT) เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละ ประเภท ไม่ให้เกิดภาระค่าไฟฟ้าของประชาชนมากเกินไป และ ระยะเวลาการสนับสนุนยาวนานกว่ารูปแบบ Adder ส่งผลให้ ผู้ประกอบการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่องตลอดอายุสัญญา ทำให้ ภาครัฐสามารถวางแผนการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้อย่าง ชัดเจน โดย กพข. ได้เห็นชอบให้กพ. เปิดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าใน รูปแบบ FIT ภายใต้กลไกการแข่งขันราคา (Competitive Bidding) พ.ศ. ๒๕๕๙ ระยะที่ ๑ สำหรับพื้นที่ ๓ จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี ยะลา นราธิวาส) และ ๔ อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ เทพา สะบ้าย้อย นาทวี) เมื่อวันที่ ๑๕ มกราคม ๒๕๕๙ ในปริมาณกำลังผลิต ติดตั้งรวมไม่เกิน ๔๖ เมกะวัตต์ แบ่งเป็น ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ๑๐ เมกะวัตต์ มีผู้ได้รับการคัดเลือก ๑ ราย กำลังผลิตติดตั้ง ๒ เมกะ วัตต์ และชีวมวล 36 เมกะวัตต์ มีผู้ได้รับการคัดเลือก ๔ ราย กำลังผลิต ติดตั้ง ๓๖ เมกะวัตต์ กำหนด COD ภายใน ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๑ และ อยู่ระหว่าง กพข. ประกาศเรื่องการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาด เล็กมาก ในส่วนก๊าซชีวภาพ เพิ่มเติมให้ครบ 10 เมกะวัตต์</p> <p>๒) ความก้าวหน้าการลงทุนพัฒนาพลังงานทดแทน</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>กระบวนการออกใบอนุญาตให้มีความรวดเร็ว ส่งผลให้คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สามารถอนุมัติโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ค้างการพิจารณาเป็นจำนวนมาก โดยในช่วงตั้งแต่ ๑๒ กันยายน ๒๕๕๗ ถึง ๓๑ ตุลาคม ๒๕๕๙ ได้อนุมัติขอรับซื้อไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 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 กระทรวงพลังงานได้มีการสนับสนุนพลังงานทดแทนที่เป็นนโยบายสำคัญรัฐบาลเพิ่มเติม ดังนี้</p> <p>(๑) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์</p> <p>โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์ ๓ รูปแบบ คือ</p> <ul style="list-style-type: none"> • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) รัฐบาลมีมติให้รับซื้อเพิ่มสำหรับโครงการที่ค้างการพิจารณาตั้งแต่ปี ๒๕๕๓ (ระบบ 		

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>Adder เดิม) จำนวน ๑๗๘ ราย ในรูปแบบ FIT ที่ ๕.๖๖ บาท/หน่วย ระยะเวลา ๒๕ ปี ผ่านการพิจารณาตอบรับซื้อ จำนวน ๑๗๑ ราย กำลัง ผลิตติดตั้ง ๙๘๓.๖๘ เมกะวัตต์ ปัจจุบัน COD แล้ว ๑๖๕ ราย กำลัง ผลิตติดตั้ง ๙๖๙ เมกะวัตต์ โดยยกเลิกโครงการ 6 ราย เนื่องจากไม่ผ่าน การอุทธรณ์ PPA</p> <ul style="list-style-type: none"> การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) รอบปี ๒๕๕๘ โดยรัฐบาลมีนโยบายเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๕๘ ให้อำนาจ สำหรับที่พักอาศัยขนาดไม่เกิน ๑๐ กิโลวัตต์ เพิ่มอีก ๗๘.๖๓ เมกะ วัตต์ ให้เต็มเป้าหมาย ๑๐๐ เมกะวัตต์ ปัจจุบัน COD แล้ว 48 เมกะวัตต์ นโยบายการส่งเสริมโซลาร์รูฟที่ อปแบบเสรี การประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ ๒๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๙ ที่ประชุมได้มีมติเห็นชอบ โครงการ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (โซลาร์รูฟท็อป) แบบเสรี ซึ่งมีเป้าหมายเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโซลาร์รูฟท็อป ๑๐๐ เมกะ วัตต์ โดยการเปิดรับยื่นโครงการ แบ่งเป็นในพื้นที่ของ กฟน. ๕๐ เมกะ วัตต์ และ กฟภ. ๕๐ เมกะวัตต์ เป็นประเภทติดตั้งบนหลังคาบ้านอยู่ อาศัย ๒๐ เมกะวัตต์ และติดตั้งบนอาคารธุรกิจ ๘๐ เมกะวัตต์ ซึ่งมีผู้ยื่น ใบสมัครเสนอขายไฟฟ้ารวมทุกพื้นที่ จำนวน 38.38 เมกะวัตต์ โดย กฟพ. มีมติให้เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แล้วเสร็จภายใน 31 มีนาคม 2560 การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) สำหรับ หน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้ หน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตรลงทุนพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดติดตั้งไม่เกิน ๕ เมกะวัตต์ต่อแห่ง รวม ๘๐๐ เมกะวัตต์ อัตรา 		

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>ซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย ระยะเวลาสนับสนุน ๒๕ ปี โดยโซลาร์ฟาร์มสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตรในระยะแรกมีผู้ผ่านการคัดเลือก จำนวน ๖๗ ราย กำลังผลิตติดตั้ง ๒๘๑.๓๒ เมกะวัตต์ ปัจจุบัน COD แล้วภายในวันที่ ๓๐ ธันวาคม ๒๕๕๙ จำนวน 52 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 217.87 เมกะวัตต์ และเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2560 กกพ. ได้ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 โดย กกพ. จะรับซื้อในรูปแบบ FIT ในอัตรารับซื้อ 4.12 บาทต่อหน่วย โดยมีเป้าหมายปริมาณไฟฟ้ารวมทุกเขตพื้นที่ไม่เกิน 219 เมกะวัตต์จากที่คงเหลือจากการจัดหาในระยะที่ 1 และมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ไม่เกินวันที่ 30 มิถุนายน 2561 โดยขณะนี้ กกพ. ได้ออกประกาศและหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าโครงการดังกล่าวแล้ว มีผลบังคับตั้งแต่วันที่ 29 เมษายน 2560</p> <p style="text-align: center;">(๒) การส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ เพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทน พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ ได้มีการนำพื้นที่ที่มีศักยภาพในการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานกำหนดไว้ในแผนฯ และการจัดแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ มีการกำหนดเป้าหมายผลิตไฟฟ้าจากขยะรวมทั้ง จัด Zoning เพื่อพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามกำลังของสายส่งไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญกับการผลิตพลังงานทดแทนจากขยะมูลฝอยเป็นลำดับความสำคัญแรก 		

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"> ส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจาก เชื้อเพลิงขยะ ตามมติ กพข. โดยกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าฯ แบบ Feed- in Tariff (FIT) สำหรับไฟฟ้าจากขยะชุมชน และขยะอุตสาหกรรม จัดทำแผนดำเนินงานภายใต้แผน แม่บทการจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ปี ๒๕๕๘-๒๕๖๒ ของ กระทรวงพลังงาน ส่งให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักในการขับเคลื่อน Roadmap การจัดการขยะมูล ฝอยของประเทศ ซึ่งมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ โครงการนำร่องการ จัดการขยะชุมชนแบบครบวงจรแบบกระจายศูนย์ โครงการศึกษา ออกแบบระบบบริหารจัดการขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานทดแทนระดับ เป็นต้น <p>โดยในการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้า จากขยะ กพข. ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม เมื่อวันที่ ๙ สิงหาคม ๒๕๕๙ เป้าหมาย ๕๐ เมกะวัตต์ มีผู้ผ่านการ คัดเลือก ๗ ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 37.43 เมกะวัตต์ สำหรับการรับซื้อ จากขยะชุมชน มีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า 77.9 เมกะวัตต์ รอการ เปิดรับซื้อ</p> <p>(๓) ความร่วมมือทางด้านพลังงาน ทดแทนในเวทีระหว่างประเทศ</p> <p>คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ ๑๗ มีนาคม ๒๕๕๘ เห็นชอบให้ไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของ ทบวง การพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่งจะช่วยให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมใน กิจกรรมต่างๆ ของทบวงการฯ เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยใน โครงการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ ความรู้แก่บุคลากรด้านพลังงานของไทยการกู้ยืมเงินดอกเบี้ยต่ำเพื่อ</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			
					พัฒนาพลังงานหมุนเวียนของไทย การแลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการ และเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน ตลอดจน ถือเป็น การสร้างโอกาสในการสร้างเครือข่ายและกระตุ้นภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ปัจจุบันพระราชบัญญัติคุ้มครอง การดำเนินงานของทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ พ.ศ. ๒๕๕๙ ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ ๑๙ มกราคม ๒๕๕๙ และกระทรวงการต่างประเทศดำเนินการภาคยานุวัติสารเพื่อเข้าเป็น สมาชิกของทบวงการพลังงานหมุนเวียนฯ แล้ว โดยได้รับแจ้งการตอบ รับการเป็นสมาชิกแล้ว		
5					ชื่อแผนงาน/โครงการ : โครงการประชารัฐด้านพลังงาน ผลการดำเนินงาน : กระทรวงพลังงานได้เดินหน้าขับเคลื่อนโครงการนโยบาย ประชากรรัฐ โดยได้อนุมัติให้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับ พื้นที่ ๓ จังหวัดชายแดนภาคใต้ และดำเนินโครงการสูบน้ำพลังงาน แสงอาทิตย์ เพื่อช่วยเหลือเกษตรกรในพื้นที่ภัยแล้งทั่วประเทศ โดยมี เป้าหมาย 900 บ่อ นอกจากนี้ ยังได้ให้ความสำคัญกับการส่งเสริมการ ลงทุนด้านการผลิตพลังงานทดแทนในระดับชุมชน เพื่อลดรายจ่ายและ สร้างมูลค่าเพิ่มให้กับสินค้าจากภาคเกษตร เพิ่มรายได้ให้กับเกษตรกร โดยได้รับงบประมาณสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์ พลังงาน วงเงิน 150 ล้านบาท โดยให้ชุมชนเสนอขอใช้งบดังกล่าวใน การสนับสนุนการดำเนินโครงการต่าง ๆ อาทิ โครงการไฟฟ้าชีวมวล โครงการก๊าซชีวภาพ โครงการโรงอบพืชผลการเกษตร เป็นต้น โดยให้ ชุมชนร่วมออกเงินด้วยส่วนหนึ่ง		
6					ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการ ก๊าซธรรมชาติ		

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>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>๑) การบริหารจัดการแปลงสัมปทานที่จะหมดอายุในปี ๒๕๖๕-๒๕๖๖ การเปิดให้ยื่นขอสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบใหม่</p> <p>ปัจจุบันสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ ที่เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลักที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ ๒ กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณและข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช ซึ่งกำลังจะสิ้นสุดอายุสัมปทานลงในเดือนเมษายน ๒๕๖๕ และมีนาคม ๒๕๖๖ ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิตเป็นเวลา ๑๐ ปีไปแล้วหนึ่งครั้ง (เมื่อปี ๒๕๕๕ และ ๒๕๕๖) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกประมาณ ๑๐ ปี โดยปัจจุบัน ทั้งสองสัมปทานมีประมาณการผลิตก๊าซประมาณ ๗๐% ของการผลิตก๊าซทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้นการบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติที่จะสิ้นอายุจำเป็นต้องมีความชัดเจนอย่างช้าภายในปี ๒๕๖๐ เพื่อไม่ให้เกิดกระทบต่อการลงทุนเพื่อพัฒนาแหล่งผลิตและรักษาระดับการผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ให้ลดต่ำลง ซึ่งรัฐบาลได้สนับสนุนการบริหารจัดการสัมปทานที่จะหมดอายุตามแนวทางที่ผ่านการเห็นชอบจาก กพช. โดยเปิดให้มีการประมูลแข่งขันยื่นข้อเสนอเป็นการทั่วไปเป็นการล่วงหน้าก่อนที่สัมปทานจะสิ้นอายุ ทั้งนี้ ให้แล้วเสร็จภายใน ๑ ปี ซึ่งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้ดำเนินการปรับแก้ไข พ.ร.บ. ปิโตรเลียม ฉบับที่ ... (พ.ศ....) และพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม ฉบับที่... (พ.ศ. ...) แล้ว และผ่านความเห็นชอบจาก สนช. เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2560 สำหรับการประมูล อยู่ระหว่างจัดทำร่างหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการประมูล (Bidding TOR) โดยคาดว่าจะได้ร่างหลักเกณฑ์ภายในเดือนพฤษภาคม 2560 และจะสามารถนำเสนอ ครม. เพื่อให้ความเห็นชอบได้ภายหลังจากที่ร่าง</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>กฎหมายลำดับรองได้รับอนุมัติและมีผลบังคับใช้ ซึ่งการจัดทำกฎหมายลำดับรองจะมีจำนวน 8 ฉบับ ปัจจุบันได้ยกร่างแล้วเสร็จและนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานแล้ว 4 ฉบับ และยังอยู่ระหว่างการยกร่าง 4 ฉบับ</p> <p>2) การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว</p> <p>เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้ในประเทศ จึงมีความจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจากเมียนมาและในรูปแบบ LNG ดังนั้น เพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น และเพิ่มความสามารถในการเก็บรักษาและแปรสภาพ LNG จึงได้มีการสร้างท่าเรือ (LNG Receiving Terminal) โดยก่อสร้างแล้ว จำนวน ๑ แห่ง สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ ๕ ล้านตันต่อปี และมีการขยายท่าเรือระยะที่ ๒ กำลังการผลิตเพิ่มเป็น 10 ล้านตันต่อปี อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ก้าวหน้าร้อยละ ๙9.34 โดยจะแล้วเสร็จในต้นปี ๒๕๖๐ ต่อมาได้รับอนุมัติขยายกำลังการผลิตแปรสภาพ LNG ของท่าเรือเพิ่มเติมอีก ๑.๕ ล้านตันต่อปี กำหนดแล้วเสร็จปี ๒๕๖๒ รวมหากแล้วเสร็จจะสามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น ๑๑.๕ ล้านตันต่อปี และยังได้อนุมัติให้ ปตท. ดำเนินโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ ขนาด ๕ ล้านตันต่อปี และให้ กฟผ. ดำเนินโครงการ Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) ขนาด ๕ ล้านตันต่อปี ซึ่งอยู่ระหว่างการจัดทำ EIA</p> <p>3) ขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมสนับสนุนการลงทุน</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>โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามแผนแม่บทฉบับที่ ๓ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการจัดหาก๊าซธรรมชาติสำหรับภาคการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก ระยอง-แก่งคอย (เส้นที่ ๔) และโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นครสวรรค์ ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จในปี ๒๕๕๘ โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นครราชสีมา (ระยะที่ ๑) ซึ่งก่อสร้างวางท่อและสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ แล้วเสร็จ ความยาวประมาณ 110.88 กม.</p> <p>นอกจากนี้ ยังสนับสนุนการลงทุนในส่วนของ ๑ หรือโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในระยะที่ ๑ และระยะที่ ๒ ตามแผนระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ โดยระยะที่ ๑ ได้แก่ การปรับปรุงแท่นผลิตอุปกรณ์ และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้โรงไฟฟ้าชนอมใหม่ ระบบท่อส่งก๊าซฯ ในทะเลเชื่อมแหล่งอูบล (อ่าวไทย) และสถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ บนระบบท่อส่งก๊าซฯ วังน้อย-แก่งคอย ระยะที่ ๒ ได้แก่ ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนบกเส้นที่ ๕ จาก ระยองไปไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ และระบบท่อส่งก๊าซฯ บนบกจากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย ที่ ๖ ไปจังหวัดราชบุรี</p>		
7					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนการจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>๑) โครงการก่อสร้างระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ</p> <p>กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงาน ได้ทำการศึกษาแนวทางการส่งเสริมให้มีการต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ จากจังหวัดสระบุรี ไปยังภาคเหนือ (จังหวัดลำปาง) และภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (จังหวัดขอนแก่น) โดยเห็นว่าจะก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศด้านความมั่นคงทางด้านพลังงาน ในการสำรอง</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>น้ำมันทางยุทธศาสตร์ไว้ในคลัง ศูนย์จ่ายน้ำมันตามแนวท่อ เพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมัน ลดความเสี่ยงเปลืองเชื้อเพลิงในการ ขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุ รวมถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และรัฐ สามารถกำหนดนโยบายด้านการขนส่งน้ำมันและโครงสร้างราคาค่าขนส่ง น้ำมันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยในปี ๒๕๕๙ จะเปิดให้เอกชนเป็น ผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการก่อสร้างระบบท่อขนส่งน้ำมันฯ เพื่อให้เกิด การแข่งขันอย่างเสรี โดยได้พิจารณาคัดเลือกผู้ลงทุนขยายระบบการ ขนส่งน้ำมันทั้ง ๒ เส้นทางเรียบร้อยแล้ว</p> <p>การดำเนินการล่าสุด เส้นทางภาคเหนือจัดทำ รายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้วเสร็จและอยู่ระหว่างรอสำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความ เห็นชอบ และเส้นทางภาคตะวันออกเฉียงเหนืออยู่ระหว่างจัดทำรายการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <p>๒) การขยายสถานีบริการ NGV กระทรวงพลังงานสนับสนุนให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ขยายสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) โดยในปี ๒๕๕๙- ๒๕๖๑ มีแผนขยายสถานีตามแนวท่อ ๑๐ สถานี ก่อสร้างแล้วเสร็จและ เปิดให้บริการแล้ว ๒ สถานี และขยายสถานีลูกแล้วเสร็จ และเปิด ให้บริการแล้ว ๑ สถานี</p> <p>๓) โครงการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ (Strategic Petroleum Reserve : SPR) รัฐบาลได้เห็นถึงความจำเป็น และผลกระทบหาก เกิดภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง และความมั่นคงทางด้าน พลังงานของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๐๙ ที่ให้มีการสำรองน้ำมันฯ ไว้ในปริมาณพอควร เพื่อรองรับ ปัญหาการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต รวมทั้ง</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>สร้างความมั่นใจให้ประชาชนว่าจะมีน้ำมันใช้อย่างเพียงพอ โดยคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ ได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงาน กำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางการบริหารจัดการให้เกิดการสำรองน้ำมัน เชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์ที่เหมาะสมอย่างเป็นรูปธรรมสำหรับประเทศไทย ซึ่งปัจจุบัน กรมธุรกิจพลังงานได้รับฟังความคิดเห็นเกี่ยวกับแนวทางการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์แล้ว และนำสรุปรายงานการรับฟังความคิดเห็นเสนอต่อผู้บริหารกระทรวงพลังงานแล้ว และอยู่ระหว่าง จัดหาที่ปรึกษาเพื่อดำเนินการศึกษาในรายละเอียดต่อไป</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 ซึ่งปัจจุบันที่ประชุม Senior Officials Meeting on the Environment (SOME) เห็นชอบให้มีการจัดตั้งคณะทำงานฯ ดังกล่าวแล้ว โดยกระทรวงพลังงาน ได้แจ้งเวียนให้ประเทศสมาชิกอาเซียนให้ข้อคิดเห็นหรือปรับปรุงข้อเสนอการจัดทำร่างมาตรฐานน้ำมันอาเซียน และปัจจุบันอยู่ระหว่างการติดตามประสานงานกับประเทศสมาชิกให้จัดส่งข้อคิดเห็น</p>		
8					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</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) การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>ในช่วงที่ผ่านมากระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพของประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและเกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนฯ และอัตราเงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุน ข้ามกลุ่ม ซึ่งส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปลี่ยนสถานะมาเป็นบวก ซึ่ง ณ วันที่ 30 เมษายน ๒๕๖๐ มีจำนวน ๔๐,015 ล้านบาท (กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิง ๓๓,593 ล้านบาท) และกลุ่ม LPG 6,422 ล้านบาท) และรัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บได้ประมาณปีละ ๑๔๐,๐๐๐ ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เปรียบเทียบ ดังนี้</p> <p style="text-align: center;">อัตราภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ หน่วย : บาท/ลิตร</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <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>28 เม.ย. 62</th> <th>๑๒ ก.ย. ๕๙</th> <th>28 เม.ย. 62</th> <th>๑๒ ก.ย. ๕๙</th> <th>28 เม.ย. 62</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>เบนซิน 95</td> <td>6.30</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>ดีเซลหมุนเร็ว</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 style="text-align: center;">หลังจากมีการปรับโครงสร้างราคาให้สะท้อนกลไกตลาดได้ส่งผลให้ปัจจุบันระดับราคาน้ำมันขายปลีกใน ณ 28 เมษายน</p>	ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม		๑๒ ก.ย. ๕๙	28 เม.ย. 62	๑๒ ก.ย. ๕๙	28 เม.ย. 62	๑๒ ก.ย. ๕๙	28 เม.ย. 62	1	เบนซิน 95	6.30	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	ดีเซลหมุนเร็ว	๕.๖๕	๕.๘๕	๐.๐๑	๐.๐๑	๕.๖๖	๕.๘๖		
ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน				รวม																																																													
		๑๒ ก.ย. ๕๙	28 เม.ย. 62	๑๒ ก.ย. ๕๙	28 เม.ย. 62	๑๒ ก.ย. ๕๙	28 เม.ย. 62																																																														
1	เบนซิน 95	6.30	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	ดีเซลหมุนเร็ว	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			
					<p>๒๕๖๐ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันเบนซิน ๙๕ ราคา 34.16 บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ๙๕ (E๑๐) ราคา 27.05 บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ๙๑ (E๑๐) ราคา 26.78 บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E๒๐ ราคา ๒๔.54 บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E๘๕ ราคา ๑๙.7๔ บาท/ลิตร • น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ราคา 25.19 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 		

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>(๗) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมัน เชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตามค่าความร้อน</p> <p>๒) การปรับโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG เพื่อให้เกิด ความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวง พลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับ ความ เห็น ขอบกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาจาก คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ที่กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อ ตั้งต้น (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้ต้นทุน LPG จากโรงแยก ก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหา</p> <p>จากการดำเนินการดังกล่าว ส่งผลให้โครงสร้าง ราคาก๊าซ LPG เปลี่ยนแปลงไปโดยไม่จำเป็นต้องใช้เงินจากกองทุน น้ำมันฯ มาชดเชย และมีสถานะเป็นบวก อีกทั้ง ส่งผลให้ราคาขายปลีก ก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ภาคขนส่งและภาคอุตสาหกรรม อยู่ในราคาเดียวกัน โดยสะท้อนต้นทุนการจัดหา ส่งผลให้มีเงินเข้า กองทุนน้ำมันฯ ในส่วนของก๊าซ LPG มียอดสะสมอยู่ที่ 6,422 ล้านบาท (ณ วันที่ 30 เมษายน ๒๕๖๐) และปัจจุบันราคาก๊าซ LPG ยังคงราคาอยู่ที่ ๒๐.๙๖ บาทต่อกิโลกรัม แต่อย่างไรก็ดี ผู้มีรายได้น้อย และหาบเร่ แผงลอย ยังได้รับการอุดหนุนโดยสามารถขอรับสิทธิ ในการซื้อ LPG เพื่อใช้ในการหุงต้มได้ในราคา ๑๘.๑๓ บาทต่อกิโลกรัม</p> <p>นอกจากนี้ กบง. เมื่อวันที่ ๒๐ มกราคม ๒๕๕๙ ยัง ได้เห็นชอบ LPG Road Map เพื่อเปิดทางให้ผู้ค้ารายอื่นสามารถนำเข้า LPG นอกเหนือจาก ปตท. เพื่อให้มีการแข่งขันเสรีมากขึ้น</p> <p>๓) การปรับโครงสร้างราคาก๊าซ NGV</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>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 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 และรถโดยสารสาธารณะอยู่ที่ระดับ ๑๐ บาท/กิโลกรัม และล่าสุดมติ กบง. เมื่อวันที่ ๒๐ มกราคม ๒๕๕๙ เห็นชอบให้ลอยตัวราคาขายปลีก 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 ลอยตัวอย่างเสรีและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ซึ่งปัจจุบันราคาขายปลีกก๊าซ NGV 12.92 บาท/กิโลกรัม ปรับลง 0.28 บาท/กิโลกรัม จากเดือนมีนาคม 60 มีผลตั้งแต่วันที่ 16 เมษายน 2560 เป็นต้นไป</p> <p>๔) ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อปรับปรุงโครงสร้างในการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีความชัดเจนและมีกฎหมายรองรับ กบง. จึงให้มีการยกร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์ของการ</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>จัดตั้งกองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <p>(๑) รักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมัน เชื้อเพลิงในประเทศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อเป็นประโยชน์ต่อการ ดำรงชีพของประชาชน ในกรณีเกิดวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จะส่งผล กระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงานและเศรษฐกิจ</p> <p>(๒) สนับสนุนให้เชื้อเพลิงชีวภาพมีส่วนต่าง ราคาที่สามารถแข่งขันกับน้ำมันเชื้อเพลิงได้</p> <p>(๓) บรรเทาผลกระทบจากการปรับ โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับผู้มีรายได้น้อยและผู้ด้อยโอกาส</p> <p>(๔) สนับสนุนการลงทุนการสำรองน้ำมัน ทางยุทธศาสตร์ สำหรับสนับสนุนการป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมัน เชื้อเพลิงเพื่อนำมาใช้ในกรณีวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิง และเพื่อประโยชน์ ความมั่นคงทางด้านพลังงาน</p> <p>(๕) สนับสนุนการลงทุนระบบโครงสร้าง พื้นฐานน้ำมันเชื้อเพลิงในกิจการของรัฐเพื่อความมั่นคง ทางด้าน พลังงาน</p> <p>ปัจจุบันอยู่ในขั้นตอนของการเปิดรับฟังความ คิดเห็นต่อร่าง พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงฯ ฉบับที่ผ่านการพิจารณา ของคณะกรรมการกฤษฎีกา ผ่านทางเว็บไซต์ www.eppo.go.th เริ่ม ตั้งแต่วันที่ 2 พฤษภาคม - 1 มิถุนายน 2560 เมื่อดำเนินการแล้วเสร็จ จะ ได้นำเสนอต่อคณะกรรมการกฤษฎีกา คณะรัฐมนตรี และสภานิติบัญญัติ แห่งชาติ ตามลำดับต่อไป</p>		

- หมายเหตุ : 1) ข้อมูลเริ่มต้นตั้งแต่วันที่นายกรัฐมนตรีแถลงนโยบายต่อสภานิติบัญญัติแห่งชาติ (12 กันยายน 2557) โดยให้กระทรวงจัดทำข้อมูลในภาพรวม
2) จัดทำเป็น Microsoft Word ใช้ตัวอักษร TH SarabunPSK ขนาด 14

- กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี
- 3) ข้อมูลผู้รับผิดชอบขอให้ระบุรายละเอียดของหน่วยงาน และสังกัด/กรมเช่น หน่วยงาน กระทรวงการคลังสังกัด/กรมสำนักงานปลัดกระทรวงการคลัง.
 - 4) รายงานผลการดำเนินงานฯ ให้กระทรวงการคลังทราบ พร้อมทั้งส่งไฟล์ข้อมูลไปยัง chanchira.r@mof.go.th, chaiyasit.n@vayupak.net ภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน