

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี
พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี
กระทรวงพลังงาน
รอบปีที่ 5 ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2561 – 31 มกราคม 2562

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					นโยบายรัฐบาล ข้อ 6.9 ปฏิรูปโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงประเภทต่าง ๆ ให้สอดคล้องกับต้นทุน และให้มีภาวະภาษีที่เหมาะสมระหว่างน้ำมันต่าง ชนิดและผู้ใช้ต่างประเภท เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศและให้ผู้บริโภคตระหนักว่าจะไม่ใช้อย่างฟุ่มเฟือย รวมถึง ดำเนินการให้มีการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบรอบใหม่ทั้งในทะเลและบนบก และดำเนินการให้มีการสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดย หน่วยงานของรัฐและเอกชน ทั้งจากการใช้ฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงและจากพลังงานทดแทนทุกชนิด ด้วยวิธีการที่เปิดเผย โปร่งใส เป็นธรรม และ เป็นมิตรต่อสภาวะแวดล้อม พร้อมกับร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้านในการพัฒนาพลังงาน		
					แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 12 ยุทธศาสตร์การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบโลจิสติกส์		
1					<u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินงานตามแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว <u>ผลการดำเนินงาน</u> : กระทรวงพลังงานได้เดินหน้าขับเคลื่อนการดำเนินงานตาม แผนบูรณาการพลังงานระยะยาว (พ.ศ.2558-2579) ซึ่งเป็นแผนหลัก สำหรับใช้เป็นกรอบทิศทางในการดำเนินนโยบายด้านพลังงานของ ประเทศ ซึ่งได้นำข้อมูลจากการจัดรับฟังความคิดเห็นจากประชาชน ทุกภาคส่วนในหัวข้อ “ทิศทางพลังงานไทย” เมื่อเดือนสิงหาคม 2557 ในพื้นที่กรุงเทพฯ ขอนแก่น เชียงใหม่ และสุราษฎร์ธานี มาประกอบการ จัดทำแผนดังกล่าว ประกอบด้วย 5 แผนหลัก ครอบคลุมมิติทางด้าน พลังงานอย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2015) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP 2015) แผนพัฒนาพลังงาน ทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP 2015) แผนบริหารจัดการก๊าซ ธรรมชาติ (Gas Plan) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan) ซึ่งมีการกำหนดแผนระยะยาวที่ชัดเจน เพื่อให้กำกับการ		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยในปี 2561 ได้ดำเนินการผ่าน แผนงาน/โครงการ/มาตรการต่าง ๆ และมีการติดตามผลอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้แผนดังกล่าวบรรลุเป้าหมาย ซึ่งจะช่วยกระตุ้นการลงทุนและ ขับเคลื่อนการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ ดังนี้		
1.1					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิต ไฟฟ้าของประเทศไทย (พ.ศ. 2558-2579)</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงานได้จัดทำแผนความต้องการไฟฟ้าของ ประเทศในระยะยาวเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยได้ เน้นการเสริมสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้าด้วยการกระจายเชื้อเพลิงใน การผลิตไฟฟ้า การลดการพึ่งพาก๊าซธรรมชาติ การเพิ่มสัดส่วนการผลิต ไฟฟ้าจากถ่านหินเทคโนโลยีสะอาด การจัดหาไฟฟ้าจากต่างประเทศ เพิ่มขึ้น การเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมทั้ง การพัฒนาาระบบส่งไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับการพัฒนา พลังงานทดแทน และการเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) โดยมี ผลการดำเนินงานโครงการที่สำคัญ ดังนี้</p> <p>๑) โครงการก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้า</p> <p>เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงของระบบผลิตไฟฟ้าของ ประเทศให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า และสนองความ ต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กระทรวงพลังงานได้ผลักดันการพัฒนากำลังการ ผลิตไฟฟ้า โดยตั้งเป้าหมายภายในปี 2579 จะมีกำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 70,335 เมกะวัตต์ และได้มีการกำกับติดตามการพัฒนาโรงไฟฟ้าทั้งใน ส่วนที่ กฟผ. และเอกชนดำเนินการ ซึ่งมีโครงการสำคัญที่ได้ดำเนินการ ก่อสร้างแล้ว (ปี 2558-2561) ขนาดกำลังผลิตรวม 6,003 เมกะวัตต์ ดังนี้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>(1) โรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 2 ขนาดกำลังผลิต 900 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อเดือนมกราคม 2559</p> <p>(2) โรงไฟฟ้าหงสาสิริกไนต์ เครื่องที่ 1-3 รวมกำลังผลิต 1,473 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ และ COD เครื่องล่าสุดเมื่อเดือนมีนาคม 2559</p> <p>(3) โรงไฟฟ้ากัลป์ เจพียูที ชุดที่ 1 - 2 รวมกำลังผลิต 1,600 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ และ COD เครื่องล่าสุดเมื่อเดือนธันวาคม 255๘</p> <p>(4) โรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าขนอม ชุดที่ ๑ ขนาดกำลังผลิต ๙3๐ เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ และ COD เมื่อเดือนมิถุนายน 2559</p> <p>(5) โครงการโรงไฟฟ้าลำตะคองชลภาวัฒนา เครื่องที่ ๓-๔ ขนาดกำลังผลิตรวม ๕๐๐ เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้างก้าวหน้า 90.92% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๑</p> <p>(6) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ ๔-๗ ขนาดกำลังผลิต ๖๐๐ เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้างก้าวหน้า 99.90% อยู่ระหว่างทำการทดสอบอุปกรณ์ และคาดว่าจะสามารถ SCOD ในเดือนมีนาคม 2562</p> <p>(7) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนเครื่องที่ ๑-๕ (ระยะที่ ๑) ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนธันวาคม ๒๕๖๒ ผลงานสะสม 95.50%</p> <p>(8) โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทนเครื่องที่ ๑-๒) ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เดือนตุลาคม ๒๕๖๓ ผลงานสะสม 51.15%</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ในส่วนของโรงไฟฟ้าทดแทนที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ โดยอยู่ในขั้นตอนของงานศึกษาความเหมาะสมของโครงการงานศึกษาและจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) และสุขภาพ (EHIA) ได้แก่</p> <p>(1) โรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ ๘-๙ ขนาดกำลังผลิต ๔๕0 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๕</p> <p>(2) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนชุดที่ ๑-๒ (ระยะที่ ๒) ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน 2562 ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการฯ ฉบับปรับปรุงงานศึกษาและจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมฯ และสุขภาพ (EHIA)</p> <p>(3) โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ ๑-๒ ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ SCOD ในปี ๒๕๖๖</p> <p>(4) โรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ ๓ ขนาดกำลังผลิต ๑,๓๐๐ เมกะวัตต์ SCOD ในปี ๒๕๖๘</p> <p>นอกจากนี้ ยังมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในอนาคต จำนวน ๓ โรง เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มีกำลังการผลิต ๘๐๐ เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา กำลังผลิตรวม 2,000 เมกะวัตต์ (เครื่องผลิต 2 เครื่อง ๆ ละ 1,000 เมกะวัตต์) ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างรอผลการศึกษาการประเมินสิ่งแวดล้อมระดับยุทธศาสตร์ (SEA) สำหรับพื้นที่จัดตั้งโรงไฟฟ้าถ่านหินในภาคใต้</p> <p>สำหรับบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าตามแผน PDP 2015 ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>แล้วในช่วงปี ๒๕๕๘-๒๕๖๘ จำนวน ๗ โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า ๘,๐๗๐ เมกะวัตต์ ซึ่งก่อสร้างแล้วเสร็จ 3 โครงการ (โรงไฟฟ้ากัลป์ เจพี ยูที ชุดที่ 1-๒ โรงไฟฟ้าเนชั่นแนลเพาเวอร์ซัพพลาย เครื่องที่ 1-2 โรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าขอนแก่น ชุดที่ 1) 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>ทั้งนี้ ปัจจุบัน กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างจัดทำแผน PDP ฉบับใหม่ เพื่อปรับปรุงแผนฯ ให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไปในปัจจุบัน เหมาะสมกับความต้องการและศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าในแต่ละภูมิภาค และสอดคล้องกับแนวทางของแผนปฏิรูปด้านพลังงานจากคณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน</p> <p>๒) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้า</p> <p>ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็นอย่างยิ่งที่จะต้องมีทั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ กระทรวงพลังงานจึงให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าควบคู่ไปกับการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้า ซึ่งสอดคล้องตามแผน PDP 2015 โดยมีโครงการระบบส่งไฟฟ้าที่ กพผ. ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ 3 โครงการ ได้แก่ โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนหงสาสิกไนต์ ซึ่งเชื่อมต่อระหว่าง น่าน-แม่เมาะ และแม่เมาะ-ท่าตะโก รวม 1,000 KV โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า ระยะที่ 11 (ขยายทั่วประเทศ) และโครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจี้ม ๓ และน้ำเทิน ๑ นอกจากนี้ มีโครงการที่อยู่ระหว่างการดำเนินการ ดังนี้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>(1) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 3 ความก้าวหน้า 49.42% และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขตภูมิภาค) ระยะที่ 12 ความก้าวหน้า 26.98%</p> <p>(2) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ได้แก่ โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า 34.56% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า 17.62% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคเหนือตอนบนเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า 3.10% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานครเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า 10.62%</p> <p>(3) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ได้แก่ โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ 1 ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 82.70% และส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 87.05% และโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ 2 ความก้าวหน้า 38.09%</p> <p>(4) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า ได้แก่ โครงการโครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP 2007) ความก้าวหน้า ๗๖.๘๔% โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>พ.ศ. ๒๕๕๓ ความก้าวหน้า 91.78% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้า บริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธร และอำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้า จากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 89.12% และโครงการพัฒนา ระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อ ไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 95.75%</p> <p>(๕) โครงการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าระหว่าง ประเทศแบบระบบต่อระบบ ซึ่งมีแผนจะขออนุมัติดำเนินการเพื่อ เชื่อมโยงในจุดเชื่อมโยงที่มีอยู่แล้ว และจุดเชื่อมโยงที่คาดว่าจะก่อสร้าง หรือขยายเพิ่มเติมในอนาคต เพื่อรองรับการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้า อาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) และเพื่อความมีเสถียรภาพและ ความเชื่อถือได้ของพลังงานไฟฟ้า</p> <p>(๖) โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้า สมาร์ทกริด (Smart Grid) เป็นการดำเนินการตามแผนแม่บทการพัฒนา ระบบโครงข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ เพื่อ เป็นกลไกที่สำคัญที่จะพัฒนาไปสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มั่นคงและ เพียงพอ การผลิตและการส่งที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น รวมทั้ง มี 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) ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินโครงการนำร่อง Smart Grid ที่จังหวัดแม่ฮ่องสอน ซึ่งกำหนดแล้วเสร็จในปี 2562</p> <p>๓) การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ให้ความสำคัญต่อการประสาน ความร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับ สปป.ลาว ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีต่อประเทศไทยและมีความร่วมมือด้านพลังงานมา อย่างต่อเนื่อง โดยภายใต้กรอบ MOU การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างไทยกับ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>สป.ลาว ปัจจุบันได้ขยายกรอบการรับซื้อจาก 7,000 เมกะวัตต์ เป็น 9,000 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย ๑๐ โครงการ รวมกำลังผลิต ๕,๙๓๖ เมกะวัตต์</p> <p>(๑) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว ๖ โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม ๓,๕๗๘ เมกะวัตต์</p> <p>(๒) โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Signed PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง มี 4 โครงการ กำลังผลิตไฟฟ้ารวม 2,357 เมกะวัตต์</p> <p>นอกจากนี้ ยังมีการสร้างความร่วมมือด้านไฟฟ้ากับ กัมพูชา และเมียนมาในการพัฒนาโครงการด้านไฟฟ้าในอนาคตเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านไฟฟ้าให้กับประเทศ</p>		
1.2					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนอนุรักษ์พลังงาน (พ.ศ. 2558-2579)</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงาน มีนโยบายในการดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่องตามแผนอนุรักษ์พลังงาน โดยมีเป้าหมายลดความเข้มของการใช้พลังงานลง ร้อยละ 30 ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรม ภาคอาคารธุรกิจ และภาคขนส่ง มีการกำกับดำเนินการอย่างเข้มข้น อีกทั้งได้ขยายการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในกลุ่มอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก และชุมชนภายใต้กรอบการดำเนินงานประชาัฐ รวมถึงกำหนดแนวทางการบริหารจัดการรูปแบบใหม่เพื่อวางรากฐานการอนุรักษ์พลังงานในอนาคต โดยมีผลการดำเนินงานที่สำคัญดังนี้</p> <p>๑) การจัดการโรงงานและอาคารควบคุมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน</p> <p>การดำเนินมาตรการการจัดการโรงงานและอาคารควบคุม เพื่อให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานและเพิ่มประสิทธิภาพการใช้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>พลังงานในโรงงานและอาคารภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจ เป็นการกำกับดูแลให้โรงงานควบคุมและอาคารควบคุมผ่านระบบการจัดการพลังงาน และผู้ตรวจสอบและรับรองการจัดการพลังงาน โดยให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานและกฎหมายการอนุรักษ์พลังงาน และมีการจัดสัมมนาให้ความรู้กับโรงงานและอาคารควบคุมในด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย รวมทั้งมีการติดตามผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง โดยในปี ๒๕๖๑ มีโรงงานที่มีการจัดการพลังงานและได้รับเป็นโรงงานควบคุม ๕,๙๓๗ แห่ง และอาคารควบคุม ๓,๐๙๓ แห่ง</p> <p>๒) มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code: BEC)</p> <p>ในการบังคับใช้ข้อบัญญัติการใช้พลังงานสำหรับอาคาร (Building Energy Code: BEC) กระทรวงพลังงานได้ผลักดันให้มีการกำหนดมาตรฐานหลักเกณฑ์ในการออกแบบอาคารที่จะก่อสร้างใหม่หรือดัดแปลงให้มีการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ตั้งแต่เริ่มต้นขั้นตอนออกแบบอาคาร อันจะส่งผลให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานในภาพรวมของประเทศที่มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น โดยกระทรวงพลังงานได้ออกกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาดของอาคารและมาตรฐานหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน 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</p> <p>ในปี 2560 ร่างกฎกระทรวงฯ ได้รับการปรับปรุงแก้ไขให้มีความเหมาะสมในทางปฏิบัติยิ่งขึ้น โดยผ่านการเห็นชอบจากคณะกรรมการควบคุมอาคารเรียบร้อยแล้ว และ กพข. ได้เห็นชอบร่างกฎกระทรวงฯ เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2561 ปัจจุบันอยู่ระหว่างคณะกรรมการ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>กลยุทธ์กาพิจารณา ซึ่งคาดว่าจะประกาศใช้บังคับได้ในต้นปี 2562 โดยเริ่มต้นในปี 2562 จะบังคับกับอาคารขนาดตั้งแต่ 10,000 ตารางเมตรขึ้นไป ในปี 2563 บังคับกับอาคารขนาดตั้งแต่ 5,000 ตารางเมตรขึ้นไป และในปี 2564 บังคับกับอาคารขนาดตั้งแต่ 2,000 ตารางเมตร ทั้งนี้ เมื่อกฎกระทรวงได้รับการประกาศลงในราชกิจจานุเบกษาแล้ว จะมีผลบังคับใช้เสมือนกฎกระทรวงที่ออกตามความในมาตรา 8 ตามพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร</p> <p>นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานยังได้ให้คำปรึกษาด้านการออกแบบเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน และสนับสนุนให้อาคารใหม่/ต่อเติม/ปรับปรุง ให้มีการออกแบบที่เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย และได้รับการประเมินมาตรฐานระดับสากล โดยตั้งแต่ปี 2552-ปัจจุบัน ได้มีการลงนามความร่วมมือทางวิชาการกับสถาบันการศึกษาเพื่อส่งเสริมให้มีการเรียนการสอนวิชาการออกแบบอาคารตาม BEC รวม 8 แห่ง และลงนามความร่วมมือกับสภาสถาปนิกและภาคเอกชน 6 แห่ง โดยในปี 2561 ได้มีการจัดอบรมให้ความรู้การพิจารณาอนุญาตแบบอาคารอนุรักษ์พลังงานให้แก่เจ้าพนักงานและเจ้าหน้าที่ท้องถิ่น จำนวน 1,200 คน และอบรมผู้ตรวจรับรองแบบอาคารและขึ้นทะเบียนผู้ตรวจรับรองแบบอาคาร เพื่อผลักดัน BEC โดยใช้กลไกวิชาชีพ มีผู้สำเร็จเป็นผู้ตรวจ จำนวน 100 คน</p> <p>๓) การส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่ออนุรักษ์พลังงาน</p> <p>กระทรวงพลังงานได้มีการผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ซึ่งที่ผ่านมามีกฎกระทรวงฯ ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว ตั้งแต่ปี 2552-2560 รวมทั้งสิ้น จำนวน 28 ฉบับ (27 ผลิตภัณท์)</p> <p>ในปี 2561 มีกฎกระทรวงฯ ที่อยู่ระหว่างการ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ดำเนินการ จำนวน 20 ฉบับ (20 ผลិតภัณฑ์) โดยอยู่ในขั้นตอนการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน 10 ฉบับ</p> <p>๔) การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPS) กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมผลิตภัณฑ์ประสิทธิภาพสูง โดยมอบกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ดำเนินการติดตามประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูง ให้แก่ผลิตภัณฑ์ 19 ประเภท (ตามประกาศในกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง) ได้แก่ เตาหุงต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนใยแก้ว มอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กระบายความร้อนด้วยน้ำ เครื่องยนต์แก๊สโซลีนขนาดเล็กระบายความร้อนด้วยอากาศ เตาก๊าซความดันสูง ปัมความร้อน เครื่องอัดอากาศขนาดเล็กแบบลูกสูบ สีทาผนังอาคาร เตารังสีอินฟราเรด ฟิล์มติดกระจก ชิ้นส่วนคอนกรีตมวลเบา หลังคากระเบื้อง มอเตอร์เหนี่ยวนำเฟสเดียว เครื่องเชื่อมไฟฟ้า เครื่องตุ๋นควิน และเครื่องทอดแบบน้ำมันท่วม โดยตั้งแต่ปี 2550-ปัจจุบัน มีการติดตามประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูง ให้แก่ผลิตภัณฑ์ดังกล่าวแล้ว 38.744 ล้านใบ สามารถประหยัดพลังงานไปแล้วไม่น้อยกว่า 739.14 ktoe คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้นมากกว่า 28,000 ล้านบาท โดยคิดจากผลิตภัณฑ์ที่เข้าร่วมโครงการทั้งสิ้น 19 ผลิตภัณฑ์</p> <p>นอกจากนี้ ยังมอบการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ติดตามประหยัดไฟฟ้าเบอร์ 5 โดยตั้งแต่ปี 2536-2561 ติดตามไปแล้ว จำนวน 30 ผลิตภัณฑ์ จ่ายฉลากไปแล้วประมาณ 359 ล้านใบ</p> <p>๕) การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) กระทรวงพลังงานได้จัดทำร่างมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) หรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงาน และได้ร่วมมือกับสำนักงานมาตรฐาน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) ซึ่งมีบทบาทหน้าที่ในการประกาศใช้มาตรฐานประสิทธิภาพขั้นต่ำ โดยได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจเกี่ยวกับความร่วมมือด้านการกำหนดมาตรฐานฯ ซึ่งที่ผ่านมากระทรวงพลังงาน ได้ส่งร่างมาตรฐานฯ ที่ผ่านการเห็นชอบจากคณะกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานให้ สมอ. เพื่อพิจารณาประกาศเป็นกฎหมายหรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมมา ตั้งแต่ปี 2553-2561 จำนวน 48 ผลิตภัณฑ์ โดยออกประกาศมาตรฐานฯ ไปแล้ว ๒๓ ผลิตภัณฑ์ เป็นมาตรฐานทั่วไป ๑8 ผลิตภัณฑ์ มาตรฐานบังคับ 5 ผลิตภัณฑ์ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการนำเสนอคณะกรรมการฯ 4 ผลิตภัณฑ์</p> <p>๖) มาตรการทางการเงินเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการสนับสนุนด้านการเงินเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ตามแนวทางการดำเนินการของแผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ โดยให้สิทธิประโยชน์ทางการเงินแก่ผู้ประกอบการ เพื่อจูงใจให้เกิดการลงทุนในโครงการด้านอนุรักษ์พลังงาน อาทิ การปรับเปลี่ยนเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง ในลักษณะสินเชื่อดอกเบี้ยต่ำ การสนับสนุนเงินลงทุนบางส่วน การอุดหนุนผลประหยัด เป็นต้น ทั้งนี้ ในการดำเนินงานผ่านโครงการเงินทุนหมุนเวียนเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (ปี 2558-2562) ได้รับงบประมาณจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในวงเงิน 4,489 ล้านบาท สำหรับปล่อยสินเชื่อระหว่างปี 2559-2562 ผ่านสถาบันการเงินที่เข้าร่วมโครงการ 8 แห่ง ได้อนุมัติการปล่อยกู้แล้วเป็นเงิน 2,957.96 ล้านบาท</p>		
1.3					ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (พ.ศ. 2558-2579)		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการพัฒนาพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้บรรลุเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนเป็น 30% ภายในปี 2579 จากการใช้พลังงานทดแทนใน 3 ด้าน ได้แก่ ไฟฟ้า (4.27%) พลังงานความร้อน (19.15%) และเชื้อเพลิงชีวภาพ (6.65%) รวมทั้ง มีทั้งการแก้ไขปัญหอุปสรรคการส่งเสริมพลังงานทดแทน อาทิ ด้านการอนุญาต ด้านพื้นที่ การกำหนดมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่ มาตรการส่งเสริมพิเศษในพื้นที่ เฉพาะ อาทิ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ การกำหนดมาตรการให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนมีความเสถียร (Firm) รวมถึงมีการวางรากฐานการพัฒนาพลังงานทดแทนรายภาค เพื่อให้เกิดการพัฒนาที่เหมาะสมกับศักยภาพและความต้องการใช้ไฟฟ้าเชิงพื้นที่ โดยมีผลการดำเนินงานสำคัญ ดังนี้</p> <p>1) ความร่วมมือทางด้านพลังงานทดแทนในเวทีระหว่างประเทศ</p> <p>คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ ๑๗ มีนาคม ๒๕๕๘ เห็นชอบให้ประเทศไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่งจะช่วยให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ ของทบวงการฯ เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยในโครงการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ความรู้แก่บุคลากรด้านพลังงานของไทยการกู้ยืมเงินดอกเบี้ยต่ำเพื่อพัฒนาพลังงานหมุนเวียนของไทย การแลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการและเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน ตลอดจน ถือเป็นการสร้างโอกาสในการสร้างเครือข่ายและกระตุ้นภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน โดยเมื่อปี 2559 ประเทศไทยได้เข้าร่วมเป็นสมาชิกของ IRENA อย่างเป็นทางการ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ทางการ</p> <p>ผลการดำเนินงานในปี 2560-2561 IRENA ได้ให้ความร่วมมือกับกระทรวงพลังงาน โดยได้จัดสัมมนาเชิงปฏิบัติการเกี่ยวกับการประเมินศักยภาพด้านพลังงานทดแทนแล้ว 2 ครั้ง ณ ประเทศไทย และได้ร่วมกันศึกษาวิเคราะห์ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและสัดส่วนเชื้อเพลิงที่เหมาะสมในการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (RRA) เพื่อประกอบการจัดทำกรประเมินความพร้อมด้านนโยบายพลังงานทดแทนของประเทศไทย และแผนการดำเนินการด้านพลังงานทดแทนของประเทศไทย ซึ่งขณะนี้ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) และทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (IRENA) ได้ร่วมกันการดำเนินงานเรื่องโครงการศึกษาและจัดทำแผนงานด้านพลังงานทดแทนของไทย (REmap) และการประเมินความพร้อมด้านนโยบายพลังงานทดแทนของไทย (Renewable Readiness Assessment: RRA) โดยศึกษาเพิ่มเติมในส่วนที่เกี่ยวข้องกับศักยภาพในการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนของประเทศไทย ปัจจุบัน IRENA อยู่ระหว่างการศึกษวิเคราะห์ข้อมูลด้านกำลังการผลิตไฟฟ้าและปริมาณแหล่งผลิตไฟฟ้าที่มีอยู่ในปัจจุบันที่ได้จากหน่วยงานของไทย ซึ่งจะทำให้ได้ผลการวิเคราะห์ข้อมูลดังกล่าวเพื่อนำมาพัฒนาศักยภาพกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนต่อไปในอนาคต</p> <p>2) การสนับสนุนโครงการด้านพลังงานผ่านกลไกกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>การจัดตั้งกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและเป็นเงินช่วยเหลือหรืออุดหนุนการดำเนินงานเกี่ยวกับการอนุรักษ์พลังงานขอส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ หรือเอกชน ซึ่งกระทรวงพลังงานได้ใช้งบประมาณจากกองทุนฯ เพื่อผลักดันโครงการหรือกิจกรรมด้านพลังงานต่างๆ ที่สนับสนุนการพัฒนาพลังงาน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน มาอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2561 ได้กำหนดกรอบวงเงินไว้ที่ 12,000 ล้านบาท และได้อนุมัติโครงการต่าง ๆ ไปแล้ว 8,445 ล้านบาท		
1.4					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (พ.ศ. 2558-2579)</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของประเทศ โดยที่ผ่านมาระทรวงพลังงานได้ปรับปรุงกฎหมายเพื่อเพิ่มรูปแบบการบริหารจัดการแหล่งปิโตรเลียมในประเทศ อาทิ ระบบแบ่งปันผลผลิต ระบบจ้างผลิต รวมถึงกำหนดแนวทางการบริหารจัดการสัมปทานที่จะสิ้นอายุ เพื่อให้เกิดการผลิตที่ต่อเนื่อง อีกทั้ง มีการวางโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติที่สำคัญ คือ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และท่าเรือรับก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพื่อให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ และรองรับการผลิตก๊าซในประเทศที่เริ่มลดลง นอกจากนี้ ได้เตรียมแผนรองรับสถานะฉุกเฉินด้านก๊าซธรรมชาติในช่วงปี 2564-2566 ทั้งทางด้านการบริหารจัดการความต้องการใช้ และการจัดหาเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอเพื่อให้ระบบไฟฟ้ามีความมั่นคง โดยได้มีการดำเนินการในเรื่องที่สำคัญ ๆ ดังนี้</p> <p>๑) การบริหารจัดการแปลงสัมปทานที่จะหมดอายุในปี ๒๕๖๕-๒๕๖๖</p> <p>เพื่อรักษาระดับการผลิตก๊าซธรรมชาติและพัฒนาแหล่งผลิตสำคัญหลักที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ 2 กลุ่ม (แปลงสัมปทานภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514) ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณและข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช ซึ่งกำลังจะสิ้นสุดอายุสัมปทานลงในเดือนเมษายน ๒๕๖๕ และมีนาคม ๒๕๖๖ ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ระยะเวลาผลิตเป็นเวลา ๑๐ ปีไปแล้วหนึ่งครั้ง (เมื่อปี ๒๕๕๕ และ ๒๕๕๖) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกประมาณ ๑๐ ปี ซึ่งปัจจุบันทั้งสองสัมปทานมีปริมาณการผลิตก๊าซประมาณ ๗๐% ของการผลิตก๊าซทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้น ความต่อเนื่องในการผลิตของแหล่งทั้งสองจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงด้านการจัดหาก๊าซธรรมชาติของประเทศ กระทรวงพลังงานจึงต้องเร่งดำเนินการบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติฯ ดังกล่าวให้มีความชัดเจน เพื่อไม่ให้กระทบต่อการลงทุนพัฒนาแหล่งผลิตและรักษาระดับการผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ให้ลดต่ำลง ซึ่งกระทรวงพลังงานต้องเตรียมเปิดให้มีการประมูลแข่งขันยื่นข้อเสนอเป็นการทั่วไปเป็นการล่วงหน้าก่อนที่สัมปทานจะสิ้นอายุให้แล้วเสร็จ โดยได้ดำเนินการ ดังนี้</p> <p>- ด้านกฎหมาย ได้ปรับปรุงแก้ไขร่างพระราชบัญญัติปิโตรเลียมฯ แล้วเสร็จ โดยประกาศลงในราชกิจจานุเบกษาเป็นพระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2560 มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2560 ส่งผลให้รัฐมีระบบในการบริหารจัดการปิโตรเลียมเป็น 3 ระบบ คือ ระบบสัมปทานปิโตรเลียม ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) และระบบสัญญาจ้างบริการ (SC) ส่วนกฎหมายลำดับรอง สำหรับใช้ในการประมูลฯ ได้ดำเนินการแล้ว ดังนี้</p> <p>(1) ประกาศคณะกรรมการปิโตรเลียม เรื่อง “หลักเกณฑ์และวิธีการกำหนดพื้นที่ที่จะดำเนินการสำรวจ หรือผลิตปิโตรเลียมในรูปแบบของสัมปทาน สัญญาแบ่งปันผลผลิต หรือสัญญาจ้างบริการ” จำนวน 1 ฉบับ ได้ประกาศลงในราชกิจจานุเบกษาแล้ว มีผลบังคับใช้ เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2560</p> <p>(2) กฎกระทรวงที่เกี่ยวกับระบบสัญญา</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>แบ่งปันผลผลิต (PSC) จำนวน 4 ฉบับ ได้ประกาศลงราชกิจจานุเบกษาแล้ว มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม 2561</p> <p>(3) กฎกระทรวงที่เกี่ยวกับระบบสัญญาจ้าง บริการ (SC) อยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะกรรมการฯ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ด้านการประมูล ได้จัดทำร่างหลักเกณฑ์และเงื่อนไข การประมูล (Bidding TOR) โดยได้รับความเห็นชอบจาก กพข. เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2561 และได้ออกประกาศเชิญชวนผู้ประกอบการเข้าร่วมประมูล เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2561 โดยรัฐเลือกใช้ระบบ PSC และเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2561 ครม. มีมติอนุมัติ ให้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ร่วมกับ บริษัท เอ็มพีจี2 (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ชนะในแปลง G1/61 (แหล่งเอราวัณ) และให้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด เป็นผู้ชนะในแปลง G2/61 (แหล่งบงกช) <p>๒) การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว</p> <p>เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้ในประเทศ จึงมีความจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจากเมียนมาและในรูปแบบ LNG ดังนั้น เพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น และเพิ่มความสามารถในการเก็บรักษาและแปรสภาพ LNG จึงได้ก่อสร้างท่าเรือ (LNG Receiving Terminal) โดยก่อสร้างท่าเรือแห่งที่ ๑ แล้วเสร็จ สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ ๕ ล้านตันต่อปี และมีการขยายท่าเรือระยะที่ ๒ กำลังการผลิตเพิ่มเป็น 10 ล้านตันต่อปี ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อมิถุนายน 2560 ต่อมาได้รับอนุมัติขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ของท่าเรือเพิ่มเติมอีก ๑.๕ ล้านตันต่อปี การก่อสร้างแล้วเสร็จ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อ 17 ธันวาคม 2561</p> 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>รวมแล้วจะสามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น ๑๑.๕ ล้านตันต่อปี และยังได้อนุมัติให้ ปตท. ดำเนินโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ ขนาด 7.5 ล้านตันต่อปี อยู่ระหว่างก่อสร้าง ความก้าวหน้า 10% ขนาด 5 ล้านตันต่อปี ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ฉบับสมบูรณ์ของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม</p> <p>3) ขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมสนับสนุนการลงทุนโครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามแผนแม่บทฉบับที่ ๓ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการจัดหาก๊าซธรรมชาติสำหรับภาคการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการที่เพิ่มขึ้น ซึ่งมีโครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก ระยอง - แก่งคอย (เส้นที่ ๔) ความยาว 297 กม. โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาตินครสวรรค์ ความยาว 192 กม. โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาตินครราชสีมา (ระยะที่ ๑) ความยาวประมาณ 110.88 กม. ก่อสร้างแล้วเสร็จ ส่วนระยะที่ 2 ความยาว 48 กม. ก่อสร้างแล้วเสร็จ เริ่มใช้ระบบเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2561 อยู่ระหว่างตรวจสอบเอกสารส่งมอบงาน คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในเดือนกุมภาพันธ์ 2562 นอกจากนี้ ยังสนับสนุนการลงทุนตามแผนระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ระยะที่ 1 ได้แก่ โครงการปรับปรุงแท่นผลิตอุปกรณ์และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ให้โรงไฟฟ้าขอนแก่นใหม่ อยู่ระหว่างงานก่อสร้าง มีความก้าวหน้า 92.7% และโครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ บนระบบท่อส่งก๊าซ วังน้อย-แก่งคอย ก่อสร้างแล้วเสร็จ - ระยะที่ 2 ได้แก่ โครงการระบบท่อส่งก๊าซฯ บนบก เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ โดยระยะที่ 1 อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างท่อก๊าซฯ ก้าวหน้า 35.2% 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ระยะที่ 2 อยู่ระหว่างสำรวจแนวก่อสร้างท่อก๊าซฯ ก้าวหน้า 17% และ โครงการระบบท่อส่งก๊าซฯ บนบกจากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย ที่ 6 ไปจังหวัดราชบุรี อยู่ระหว่างก่อสร้างสถานีควบคุม ก๊าซฯ และท่อส่งก๊าซฯ ก้าวหน้า 63.21%		
1.5					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการ น้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>จากการที่ประเทศไทยต้องพึ่งพาการนำเข้าน้ำมันเชื้อเพลิง มีปริมาณกว่าร้อยละ 80 ของการใช้ในประเทศ ทำให้ต้องมีการเสริมสร้าง ความมั่นคงด้านน้ำมันเชื้อเพลิง โดยการส่งเสริมพลังงานชีวภาพ อาทิ เอทานอลและไบโอดีเซล ซึ่งจะต้องมีการบูรณาการกับกระทรวงเกษตร และสหกรณ์ในด้านผลิตผลการเกษตรเพื่อผลิตเชื้อเพลิงชีวภาพ อีกทั้งยังมี การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานทั้งระบบท่อขนส่งน้ำมัน รวมถึงระบบการ สำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์เพื่อรองรับภาวะฉุกเฉิน เป็นต้น ซึ่งมีผลการ ดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้</p> <p>๑) โครงการระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคเหนือและ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ทำการศึกษาแนวทางการ ส่งเสริมให้มีการต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ จากจังหวัดสระบุรี ไปยังภาคเหนือ (จังหวัดลำปาง) และภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (จังหวัด ขอนแก่น) โดยเห็นว่าจะก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศด้านความมั่นคง ทางด้านพลังงาน ในการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ไว้ในคลัง ศูนย์จ่าย น้ำมันตามแนวท่อ เพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมัน ลดความเสี่ยง เชื้อเพลิงในการขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุ รวมถึงปัญหาด้าน สิ่งแวดล้อม และรัฐสามารถกำหนดนโยบายด้านการขนส่งน้ำมันและ โครงสร้างราคาค่าขนส่งน้ำมันได้อย่างมีประสิทธิภาพ และได้เปิดให้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เอกชนเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการฯ เพื่อให้เกิดการแข่งขันอย่างเสรี ซึ่งได้คัดเลือกผู้ลงทุนฯ ทั้ง 2 เส้นทางแล้ว ปัจจุบันเส้นทางภาคเหนือ งานก่อสร้างในภาพรวม ก้าวหน้า 64.85% (คลังปิโตร 81.67% และ คลังลำปาง 46.78%) เส้นทางภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ที่ปรึกษาได้ นำส่งรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) แล้ว เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2561</p> <p>2) โครงการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ (Strategic Petroleum Reserve : SPR)</p> <p>รัฐบาลได้เห็นถึงความจำเป็น และผลกระทบหากเกิด ภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง และความมั่นคงทางด้านพลังงาน ของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๐๙ ที่ให้มีการสำรองน้ำมันฯ ไว้ในปริมาณพอควร เพื่อรองรับปัญหาการขาด แคลนน้ำมันเชื้อเพลิงที่อาจจะเกิดขึ้นในอนาคต รวมทั้ง สร้างความมั่นใจ ให้ประชาชนว่าจะมีน้ำมันใช้อย่างเพียงพอ โดยกระทรวงพลังงานได้ กำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางบริหารจัดการให้เกิดการสำรองน้ำมัน เชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์ที่เหมาะสมอย่างเป็นรูปธรรมสำหรับประเทศไทย และได้จัดรับฟังความคิดเห็นเกี่ยวกับแนวทางการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงฯ เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันจัดทำผลการศึกษาเบื้องต้นเสร็จเรียบร้อยแล้ว</p> <p>3) การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน</p> <p>จากการที่ประเทศไทยต้องพึ่งพาการนำเข้าน้ำมันจาก ต่างประเทศเป็นหลักทำให้ได้รับผลจากความผันผวนด้านราคาน้ำมันใน ตลาดโลก ในอดีตที่ผ่านมา มีการอุดหนุนราคาน้ำมัน เกิดการบิดเบือน กลไกราคา จนก่อให้เกิดหนี้สินของกองทุนน้ำมันฯ ซึ่งรัฐบาลได้ปรับ โครงสร้างราคาน้ำมันให้เป็นไปตามกลไกตลาด สะท้อนต้นทุน ทำให้การใช้ มีประสิทธิภาพ รวมถึงเพิ่มรายได้จากภาษีสรรพสามิตกว่าแสนล้านบาท</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>และได้มีการวางรากฐานของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีประสิทธิภาพ โดยการกำหนดเป็นกฎหมาย อีกทั้งได้ส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในการนำเข้าก๊าซ LPG เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหา</p> <p>(๑) การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ที่ผ่านมากกระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพของประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาน้ำมันฯ ให้สะท้อนต้นทุน เกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน และเกิดประสิทธิภาพต่อระบบเศรษฐกิจ โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนฯ และอัตราเงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุนข้ามกลุ่ม และให้ส่วนต่างของราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงเหมาะสม ซึ่งส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปลี่ยนมาเป็นบวก ซึ่ง ณ วันที่ 31 มกราคม 2562 มีจำนวน 29,752 ล้านบาท (กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิง 35,303 ล้านบาท และกลุ่ม LPG (5,551) ล้านบาท) และรัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บได้ประมาณปีละ 140,000 ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตรากาเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา ดังนี้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾																																																																						
			วันที่	สาระสำคัญ																																																																									
					<p style="text-align: center;">อัตราภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ หน่วย : บาท/ลิตร</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">ลำดับ ที่</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. 61</th> <th>31 ม.ค. 62</th> <th>๑๒ ก.ย. 61</th> <th>31 ม.ค. 62</th> <th>๑๒ ก.ย. 61</th> <th>31 ม.ค. 62</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>เบนซิน 95</td> <td>๖.5000</td> <td>๖.๕๐00</td> <td>๖.6800</td> <td>8.0800</td> <td>๑3.1800</td> <td>14.5800</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)</td> <td>๕.8500</td> <td>๕.๘๕00</td> <td>๐.7200</td> <td>2.1200</td> <td>๖.5700</td> <td>7.9700</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)</td> <td>๕.8500</td> <td>๕.๘๕00</td> <td>๐.7200</td> <td>2.1200</td> <td>๖.5700</td> <td>7.9700</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)</td> <td>๕.2000</td> <td>๕.๒๐00</td> <td>-2.1800</td> <td>-0.7800</td> <td>3.0200</td> <td>4.4200</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)</td> <td>๐.9750</td> <td>๐.๙๗๕0</td> <td>-7.7800</td> <td>-6.3800</td> <td>-6.8050</td> <td>-5.4050</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ดีเซลหมุน เร็ว</td> <td>๕.8500</td> <td>๕.9800</td> <td>-0.1500</td> <td>0.2000</td> <td>๕.8300</td> <td>6.1800</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>น้ำมันดีเซล หมุนเร็ว เกรดพิเศษ B20</td> <td>5.1520</td> <td>5.1520</td> <td>-3.1000</td> <td>-4.5000</td> <td>2.0520</td> <td>0.6520</td> </tr> </tbody> </table> <p>หลังจากมีการปรับโครงสร้างราคาส่งผลให้ราคา สะท้อนกลไกตลาด ซึ่งปัจจุบันระดับราคาน้ำมันขายปลีก ณ วันที่ 31 มกราคม 2562 เป็นดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันเบนซิน ๙๕ ราคา 33.76 บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ๙๕ (E10) ราคา 26.35 บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ๙๑ (E10) ราคา 26.08 บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ราคา 23.34 บาท/ลิตร • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ราคา 19.34 บาท/ลิตร • น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ราคา 25.69 บาท/ลิตร • น้ำมันดีเซลหมุนเร็วเกรดพิเศษ B20 ราคา 20.69 บาท/ลิตร <p>การปรับอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงิน เข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นผลมาจากการที่กระทรวงพลังงาน</p>	ลำดับ ที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม		๑๒ ก.ย. 61	31 ม.ค. 62	๑๒ ก.ย. 61	31 ม.ค. 62	๑๒ ก.ย. 61	31 ม.ค. 62	1	เบนซิน 95	๖.5000	๖.๕๐00	๖.6800	8.0800	๑3.1800	14.5800	2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	๕.8500	๕.๘๕00	๐.7200	2.1200	๖.5700	7.9700	3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	๕.8500	๕.๘๕00	๐.7200	2.1200	๖.5700	7.9700	4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	๕.2000	๕.๒๐00	-2.1800	-0.7800	3.0200	4.4200	5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	๐.9750	๐.๙๗๕0	-7.7800	-6.3800	-6.8050	-5.4050	6	ดีเซลหมุน เร็ว	๕.8500	๕.9800	-0.1500	0.2000	๕.8300	6.1800	7	น้ำมันดีเซล หมุนเร็ว เกรดพิเศษ B20	5.1520	5.1520	-3.1000	-4.5000	2.0520	0.6520		
ลำดับ ที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน				รวม																																																																					
		๑๒ ก.ย. 61	31 ม.ค. 62	๑๒ ก.ย. 61	31 ม.ค. 62	๑๒ ก.ย. 61	31 ม.ค. 62																																																																						
1	เบนซิน 95	๖.5000	๖.๕๐00	๖.6800	8.0800	๑3.1800	14.5800																																																																						
2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	๕.8500	๕.๘๕00	๐.7200	2.1200	๖.5700	7.9700																																																																						
3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	๕.8500	๕.๘๕00	๐.7200	2.1200	๖.5700	7.9700																																																																						
4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	๕.2000	๕.๒๐00	-2.1800	-0.7800	3.0200	4.4200																																																																						
5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	๐.9750	๐.๙๗๕0	-7.7800	-6.3800	-6.8050	-5.4050																																																																						
6	ดีเซลหมุน เร็ว	๕.8500	๕.9800	-0.1500	0.2000	๕.8300	6.1800																																																																						
7	น้ำมันดีเซล หมุนเร็ว เกรดพิเศษ B20	5.1520	5.1520	-3.1000	-4.5000	2.0520	0.6520																																																																						

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>สนับสนุนการใช้กลไกตลาดในการกำหนดราคาพลังงานเพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ผลิต และเกิดประสิทธิภาพต่อระบบเศรษฐกิจ โดยได้เสนอกรอบและแนวทางในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ซึ่งได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๕๗ โดยมีกรอบแนวทาง ๗ ข้อ ดังนี้</p> <p>(๑) ราคาพลังงานต้องสะท้อนต้นทุนแท้จริง</p> <p>(๒) ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง ควรจะมีอัตราภาษีสรรพสามิตที่ใกล้เคียงกัน</p> <p>(๓) กองทุนน้ำมันฯ ใช้เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาและส่งเสริมพลังงานทดแทน</p> <p>(๔) ลดการชดเชยข้ามประเภทเชื้อเพลิง (Cross Subsidy)</p> <p>(๕) ค่าการตลาดอยู่ในระดับที่เหมาะสม</p> <p>(๖) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย</p> <p>(๗) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตามค่าความร้อน</p> <p>(๒) การปรับโครงสร้างราคาแก๊สปิโตรเลียมเหลว (LPG) นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวงพลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับความคิดเห็นขอกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาจาก กพช. ที่กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อตั้งต้น (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้ต้นทุน LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหา</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ในการดำเนินการตามแนวทางดังกล่าว ส่งผลให้โครงสร้างราคาก๊าซ LPG เปลี่ยนแปลงโดยไม่จำเป็นต้องใช้เงินจากกองทุนน้ำมันฯ มาชดเชยในการผลิตและการจัดหาก๊าซ LPG และราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง และภาคอุตสาหกรรมอยู่ในราคาเดียวกัน โดยสะท้อนต้นทุนการผลิตและจัดหา อีกทั้ง กองทุนน้ำมันฯ เปลี่ยนสถานะเป็นบวกและยังคงมีเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ โดยได้แยกบัญชีในส่วนของก๊าซ LPG เพื่อสะสมไว้สำหรับบรรเทาผลกระทบในอนาคต หากราคาก๊าซ LPG มีการปรับสูงมากเกินไป</p> <p>ทั้งนี้ ราคาขายปลีกก๊าซ LPG จะปรับตัวขึ้นลงตามราคาตลาดโลกและสะท้อนต้นทุนจริง แต่ยังคงอยู่ภายใต้การกำกับและติดตามโดย กบง. เพื่อรักษาเสถียรภาพราคายกปลีกก๊าซ LPG ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ซึ่งล่าสุด เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2561 กบง. ได้มีมติให้ตรึงราคายกปลีกก๊าซหุงต้ม LPG ภาคครัวเรือนในระดับไม่เกิน 363 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม จากเดิม 395 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม เพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชน ให้มีผลตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม 2561 จนกว่าราคา LPG ตลาดโลกจะลดลงเข้าสู่ภาวะปกติ จึงจะยกเลิกการตรึงราคาดังกล่าว แต่อย่างไรก็ดี ผู้มีรายได้น้อยจะได้รับส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้ม 45 บาท/คน/3 เดือน ผ่านบัตรคนจน ส่วนหาบเร่ แผงลอยยังได้รับการอุดหนุนโดยขอรับสิทธิในการซื้อ LPG ใช้ในการหุงต้มได้ในราคา 325 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม จนถึง 31 ธันวาคม 2561</p> <p>(๓) การปรับโครงสร้างราคาก๊าซ NGV</p> <p>ก่อนที่รัฐบาล พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา จะเข้าบริหารประเทศ ต้นทุนก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์ หรือ NGV อยู่ที่ ๑๖ บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม ขณะที่ราคายกปลีกก๊าซ NGV ถูกควบคุมอยู่ที่ ๘.๕๐ บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม สำหรับบริโภคโดยสาธารณะ และ ๑๐.๕๐ บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลและรถขนส่ง โดยรัฐบาลให้ บริษัท ปตท. จำกัด</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>(มหาชน) ชดเชยส่วนต่างราคา ต่อมาเพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและราคาสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง กระทรวงพลังงานจึงได้ผลักดันการปรับราคาก๊าซ NGV และดำเนินการตามกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๕๗ โดยทยอยปรับขึ้นราคาก๊าซ NGV ให้ใกล้เคียงกับต้นทุนที่แท้จริง และปรับเพิ่มราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลเป็น 13.00 บาทต่อกิโลกรัม รถโดยสารสาธารณะอยู่ที่ระดับ 10 บาทต่อกิโลกรัม ตามมติ กบง.วันที่ 7 กันยายน 2558 และเมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 เห็นชอบให้ลดตัวราคาขายปลีกก๊าซ NGV แบบมีเงื่อนไข ตั้งแต่วันที่ 21 มกราคม 2559 - 15 กรกฎาคม 2559 โดยให้ ปตท. กำหนดเพดานราคาขายปลีกสำหรับรถยนต์ทั่วไปที่ 13.50 บาทต่อกิโลกรัม และตั้งแต่วันที่ 16 กรกฎาคม 2559 เป็นต้นไปให้ราคา NGV สะท้อนต้นทุน ทั้งนี้ ราคาขายปลีกรถโดยสารสาธารณะยังคงถูกกว่ารถยนต์ทั่วไปประมาณ 3 บาทต่อกิโลกรัม โดยการอุดหนุนของรัฐและบริษัท ปตท. ผ่านบัตรส่วนลด</p> <p>ล่าสุด มติ กบง. เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2561 เห็นชอบให้ปรับขึ้นราคา NGV รถโดยสารสาธารณะเป็น 10.62 บาทต่อกิโลกรัม ให้มีผลตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2561 เป็นต้นไป เพื่อให้สะท้อนค่าปรับปรุงคุณภาพก๊าซฯ ที่แท้จริง แต่ราคายังคงถูกกว่าราคา NGV รถยนต์ทั่วไป ซึ่งปัจจุบัน อยู่ที่ 14.14 บาทต่อกิโลกรัม โดยผ่านบัตรส่วนลดของ ปตท. ทั้งนี้ กบง. ให้คงมาตรการบัตรส่วนลดไปจนถึงเดือนกรกฎาคม 2562</p> <p>(๔) การปรับค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) ในช่วงที่แนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ลดลง ดังนั้น เพื่อให้ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) สะท้อนราคาค่า เชื้อเพลิงและเป็นการบรรเทาภาระค่าครองชีพให้ผู้ใช้ไฟฟ้า รัฐบาลจึงได้ ปรับลดค่า Ft โดยตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 - เมษายน 2560 คิด เป็นค่า Ft ที่ลดลงรวม 56.68 สตางค์ต่อหน่วย</p> <p>แต่อย่างไรก็ตาม ต่อมาเนื่องจากราคา เชื้อเพลิงในตลาดโลกทุกประเภท ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา และ ถ่านหิน มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้น ซึ่งจะส่งผลทำให้ ค่า Ft ปรับเพิ่มตาม แต่รัฐบาลได้เห็นชอบให้ตรึงค่า Ft ไว้โดยไม่ปรับขึ้นค่าไฟฟ้าถึง 3 งวด ติดต่อกัน ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2558 - ธันวาคม 2560 งวดเดือนมกราคม - เมษายน 2561 และงวดเดือนพฤษภาคม - ธันวาคม 2561 อยู่ที่ - 15.90 สตางค์ต่อหน่วย โดยใช้เงินสะสมจากราคาส่วนต่างค่าไฟฟ้ามาใช้ ตรึงค่า Ft ในช่วงดังกล่าว</p> <p>4) ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ... เพื่อปรับปรุงโครงสร้างในการบริหารกองทุนน้ำมัน เชื้อเพลิงให้มีความชัดเจน และมีกฎหมายรองรับ คณะกรรมการบริหาร นโยบายจึงให้มีการร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงขึ้น โดย มีวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <p>(๑) รักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมัน เชื้อเพลิงในประเทศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม</p> <p>(๒) สนับสนุนให้เชื้อเพลิงชีวภาพมีส่วนต่าง ราคาที่สามารถแข่งขันกับน้ำมันเชื้อเพลิงได้</p> <p>(๓) บรรเทาผลกระทบจากการปรับโครงสร้าง ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับผู้มีรายได้น้อยและผู้ด้อยโอกาส</p> <p>(๔) สนับสนุนการลงทุนการสำรวจน้ำมันทาง ยุทธศาสตร์ สำหรับสนับสนุนการป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมัน เชื้อเพลิงเพื่อนำมาใช้ในกรณีวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>(๕) สนับสนุนการลงทุนระบบโครงสร้างพื้นฐานน้ำมันเชื้อเพลิงในกิจการของรัฐสำหรับความมั่นคงทางด้านพลังงาน</p> <p>ปัจจุบัน ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ... ได้ผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการกฤษฎีกาแล้ว และบรรจุอยู่ในระเบียบวาระการประชุมสภานิติบัญญัติแห่งชาติ</p> <p>5) การเพิ่มการแข่งขันในกิจการพลังงาน</p> <p>กระทรวงพลังงานมีนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการพลังงานและราคาพลังงานที่ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน สนับสนุนให้มีผู้เล่นรายใหม่ ซึ่งจะนำไปสู่การเพิ่มประสิทธิภาพและกำหนดให้ประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสมเป็นธรรมสะท้อนต้นทุนที่แท้จริงโดยได้ดำเนินการ ดังนี้</p> <p>(1) ด้านน้ำมัน ได้ดำเนินนโยบายให้บริษัท ปตท. ขายหุ้นที่มีในโรงกลั่นบางจาก และโรงกลั่น SPRC เพื่อลดการผูกขาดในกิจการโรงกลั่นน้ำมัน</p> <p>(2) ด้าน LPG ระยะแรก ได้เปิดเสรีในส่วนของนำเข้าก๊าซ LPG ตั้งแต่เดือนมกราคม 2560 จนนำไปสู่การเปิดเสรีธุรกิจ LPG ทั้งระบบ เพื่อลดการควบคุมธุรกิจการผลิตและจัดหาง โดยยกเลิกการควบคุม/กำหนดราคาและปริมาณของทุกแหล่งผลิตและจัดหา และเปิดเสรีการนำเข้าและส่งออกโดยสมบูรณ์ และให้แต่ละแหล่งสามารถแข่งขันกันได้ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 เป็นต้นไป</p> <p>(3) ด้านก๊าซธรรมชาติ ส่งเสริมให้มีผู้เล่นรายใหม่ในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยอนุมัติให้ กฟผ. ดำเนินโครงการ Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) ขนาด 5 ล้านตันต่อปี</p>		
1.6					<u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินนโยบาย Energy 4.0		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>ในการขับเคลื่อนนโยบาย Energy 4.0 ของกระทรวงพลังงาน มีหลักการที่สำคัญ คือ การยกระดับประสิทธิภาพของระบบพลังงานในปัจจุบัน และนำนวัตกรรมที่เหมาะสมมาใช้ในการพัฒนา โดยมีโครงการที่สำคัญ ประกอบด้วย</p> <p>1) การสนับสนุนการใช้ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) เพื่อความมั่นคงด้านพลังงาน</p> <p>เพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มมากขึ้น กระทรวงพลังงานจึงมีนโยบายสนับสนุนการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศให้มีความเสถียรและมีความมั่นคง (Renewable Energy Non-Firm to Firm) โดยแนวทางหนึ่งคือ การส่งเสริมและมุ่งเน้นการใช้ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) อย่างเป็นรูปธรรม และเพื่อให้การดำเนินการดังกล่าวบรรลุเป้าหมายและมีความยั่งยืน จึงมีความจำเป็นต้องศึกษาถึงความเป็นไปได้ของการใช้เทคโนโลยีระบบกักเก็บพลังงานในระบบผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ภายใต้สภาพแวดล้อมและบริบทด้านต่างๆ โดยได้สนับสนุนงบประมาณจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ดำเนินโครงการสนับสนุนการศึกษาวิจัยพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทน ปีงบประมาณ 2559 เรื่อง ระบบกักเก็บพลังงาน จำนวน 292,193,000 บาท และงบประมาณรวมจากภาคเอกชน 3,713,000 บาท มูลค่ารวม 295,906,000 บาท โดยการสนับสนุนโครงการฯ ในรอบที่ 1 ผ่านเกณฑ์การพิจารณา จำนวน 32 โครงการ มีการลงนามในสัญญา 31 โครงการ ผลผลิตที่ได้รับจากโครงการวิจัย ได้แก่ 1) ต้นแบบระดับสาธิต (ภาคสนาม) การกักเก็บพลังงานสำหรับการประยุกต์การใช้งานในด้านความมั่นคงนิคมอุตสาหกรรม พลังงานทดแทนชุมชนห่างไกล และการใช้งานในยานยนต์</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>รวม 32 ต้นแบบ 2) ต้นแบบวัสดุ/อุปกรณ์ หรือนวัตกรรมเกี่ยวเนื่อง สำหรับเทคโนโลยีระบบกักเก็บพลังงานที่ผลิตในประเทศไทย ที่เทียบเท่ากับต่างประเทศ (ระดับห้องปฏิบัติการ/ภาคสนาม) จำนวน รวม 40 ต้นแบบ</p> <p>2) โครงการสนับสนุนการออกแบบเมืองอัจฉริยะ (Smart Cities-Clean Energy) เพื่อเป็นการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมี ประสิทธิภาพ เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนในแผนพลังงานของ ประเทศให้มากขึ้น กระทรวงพลังงานจึงสนับสนุนโครงการออกแบบเมือง อัจฉริยะ โดยมีเป้าหมายในการจัดทำแบบรายละเอียดเบื้องต้น (Schematic Design) สำหรับการพัฒนาเมืองของชุมชนสู่เมืองอัจฉริยะ โดยเชื่อมโยงกับการใช้พลังงานในชุมชนอย่างมีประสิทธิภาพ ส่งผลให้ ชุมชนเมืองมีระบบการขนส่งและการใช้พลังงานที่มีประสิทธิภาพ ส่งผลให้ มีสุขภาพอนามัยที่ดี มีคุณภาพชีวิตที่ดี ภายใต้อิทธิพลของสิ่งแวดล้อมที่ดี มุ่งสู่การเป็น Clean Energy และ Green City และกำหนดแนวทางการขับเคลื่อนที่ เหมาะสมเพื่อพัฒนาเมืองสู่เมืองอัจฉริยะ โดยกระทรวงพลังงานได้คัดเลือก ผู้เข้าร่วมโครงการที่ผ่านขั้นตอนตั้งแต่ ขั้นตอนที่ 1 การจัดทำข้อเสนอ แนวความคิดในการพัฒนาเมืองอัจฉริยะ ขั้นตอนที่ 2 การจัดทำผังแม่บท การพัฒนาเมืองอัจฉริยะ และขั้นตอนที่ 3 การจัดทำโมเดลธุรกิจ รวม 6 โครงการ ซึ่งหากทั้ง 6 โครงการ สามารถดำเนินการได้ตามแผนงานที่เสนอ ไว้คาดว่าจะลดการใช้พลังงานไฟฟ้าลง 276,180,870.57 หน่วย/ปี เทียบเท่าลดการปลดปล่อย CO₂ ลง 264,019.68 ตัน/ปี</p> <p>3) การส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle: EV) ในประเทศไทย กระทรวงพลังงาน ได้จัดทำแผนการขับเคลื่อนภารกิจ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทยตามแนวทางที่เสนอต่อคณะรัฐมนตรี และตามแผนงานภายใต้แผนนโยบาย Energy 4.0 โดยบูรณาการการดำเนินงานร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ เพื่อรองรับการพัฒนาและส่งเสริมให้เกิดการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทยอย่างแพร่หลาย เพิ่มทางเลือกการใช้พลังงาน ลดการพึ่งพาน้ำมันเชื้อเพลิง และเป็นผลดีต่อสิ่งแวดล้อมได้อย่างเต็มที่ โดยกำหนดเป้าหมาย 1.2 ล้านคัน ภายในปี 2579 และในปี 2561 กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างการผลักดันการดำเนินงานที่สนับสนุนการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า จำนวน 2 โครงการ ได้แก่</p> <p>(1) โครงการสนับสนุนการลงทุนสถานีอัดประจุไฟฟ้า (Charging Station) สำหรับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ และภาคเอกชน มีเป้าหมาย 150 หัวจ่าย ภายในปี 2562 โดยระยะที่ 1 เป้าหมาย 100 หัวจ่าย ภายในปี 2561 มีผู้ขอรับการสนับสนุนการลงทุนติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า จำนวน 83 หัวจ่าย เนื่องจากมีผู้ขอยกเลิกการขอรับการสนับสนุน จำนวน 17 หัวจ่าย โดยติดตั้งแล้วเสร็จ จำนวน 27 หัวจ่าย และอยู่ระหว่างการติดตั้งจำนวน 56 หัวจ่าย และได้ดำเนินการคัดเลือกผู้เข้าร่วมโครงการรอบที่ 6 เสร็จสิ้นแล้ว โดยมีผู้ผ่านการคัดเลือกอีก 1 ราย</p> <p>(2) โครงการสนับสนุนการเปลี่ยนรถตุ๊กตุ๊กให้เป็นรถตุ๊กตุ๊กไฟฟ้า (eTukTuk) ได้สนับสนุนการเปลี่ยนรถตุ๊กตุ๊กรับจ้างเป็นรถตุ๊กตุ๊กไฟฟ้า ปัจจุบันมีรถตุ๊กตุ๊กเข้าร่วมโครงการทั้งสิ้น 22 คัน จาก 100 คัน โดยได้จดทะเบียนแล้ว 2 คัน</p> <p>4) นโยบายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบผสมผสาน (Hybrid) นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ผสมผสาน (Hybrid) แบบสัญญาผลิตไฟฟ้าเสถียร (Firm) สำหรับผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) หรือ SPP Hybrid Firm เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบใหม่ที่สามารถบริหารจัดการเชื้อเพลิง ได้ โดยมีแนวคิดผลิตไฟฟ้า โดยใช้เทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียนใน รูปแบบ Hybrid ซึ่งจะทำให้สามารถผลิตไฟฟ้าในรูปแบบ Firm ได้ เพื่อ ช่วยสร้างเสถียรภาพในการจ่ายไฟฟ้าให้แก่ระบบไฟฟ้าของประเทศ ลดความผันผวนของพลังงานธรรมชาติที่มีความไม่แน่นอนสูงให้ม ีความสามารถในการพึ่งพาได้มากกว่าโรงไฟฟ้าหมุนเวียนในรูปแบบปกติ ช่วยลดภาระการจัดการเชื้อเพลิงโดยการบริหารจัดการเชื้อเพลิงและผลิต ไฟฟ้าร่วมกับพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบอื่นๆ เป็นต้น โดยนโยบายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนใน รูปแบบ Hybrid มีนโยบายรับซื้อไฟฟ้า รูปแบบ FiT สำหรับ SPP Hybrid Firm ขนาด ๑๐-๕๐ เมกะวัตต์ จำนวน ๓๐๐ MW ซึ่งมีเงื่อนไข สามารถผสมผสานเชื้อเพลิงพลังงานทดแทนชนิดใดก็ได้ และสามารถใ ้ระบบแบตเตอรี่ (Energy Storage) มาประกอบการพัฒนาโครงการได้ และมีนโยบายรับซื้อไฟฟ้า รูปแบบ FiT สำหรับ VSPP Semi-Firm จำนวน ๒๖๘.๓๖ เมกะวัตต์		
1.7					ชื่อแผนงาน/โครงการ : โครงการประชารัฐด้านพลังงาน ผลการดำเนินงาน : กระทรวงพลังงานได้ขับเคลื่อนโครงการภายใต้นโยบาย ประชารัฐ โดยการส่งเสริมการผลิตพลังงานทดแทนในระดับชุมชน โดย ให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการคิดและร่วมดำเนินงาน เป็นเจ้าของ โครงการพลังงานทดแทนที่มุ่งเน้นนำทรัพยากรในท้องถิ่นมาผลิตหรือ แปลงเป็นพลังงาน สนับสนุนเทคโนโลยีพลังงานของอุตสาหกรรมระดับ ครัวเรือน/ชุมชน เพื่อลดต้นทุนการผลิตและค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน สร้าง		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>มูลค่าเพิ่มให้กับสินค้าจากภาคเกษตร เพิ่มรายได้ให้กับเกษตรกรและชุมชน โดยมีผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้</p> <p>(1) โครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ เพื่อสร้างรายได้ในส่วนของการจัดหาเชื้อเพลิงอย่างมั่นคงเพื่อให้เกิดการสร้างงานเพิ่มรายได้ของชุมชน ซึ่งกระทรวงพลังงานได้จัดทำอัตราซื้อไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐฯ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลแล้วเสร็จ โดยได้รับความเห็นชอบจาก กบง. เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2560 โดยจะส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 250-300 เมกะวัตต์ และอยู่ระหว่างศึกษาความเป็นไปได้ของพื้นที่ดำเนินการที่กำหนดไว้แล้ว 3 พื้นที่</p> <p>(2) โครงการสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อช่วยเหลือเกษตรกรในพื้นที่ภัยแล้งทั่วประเทศ โดยการส่งเสริมระบบสูบน้ำใต้ดินด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ดำเนินการตั้งแต่ปี 2559-2561 ผลการดำเนินโครงการมีผู้ติดตั้งระบบสูบน้ำฯ รวมทั้งสิ้น จำนวน 842 บ่อ ครอบคลุม 56 จังหวัด ในเขตพื้นที่ภัยแล้งประมาณ 40,750 ไร่ และช่วยเหลือเกษตรกรได้ไม่น้อยกว่า 9,571 ครัวเรือน เพิ่มมูลค่าผลการผลิตของเกษตรกรได้ไม่น้อยกว่า 199 ล้านบาทต่อปี ทั้งนี้ ในปี 2561 ได้ดำเนินการโครงการเสร็จเรียบร้อยแล้ว</p> <p>(3) โครงการเพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารจัดการและจัดการพลังงานครบวงจรในชุมชนระดับตำบลและวิสาหกิจชุมชน (โครงการวางแผนพลังงานชุมชน) เป็นการส่งเสริมศักยภาพพลังงานในระดับชุมชน โดยการบริหารจัดการผลิตพลังงานอย่างมีส่วนร่วม สนับสนุนการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงาน ลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน สร้างได้รายได้ให้ชุมชน มีผลการดำเนินโครงการตั้งแต่ปี 2546-2560 สรุปได้คือ 1) มีชุมชนเข้าร่วมโครงการแล้ว 1,676 ตำบลทั่วประเทศ 2) ก่อให้เกิดแหล่งเรียนรู้ด้านพลังงาน 210 แห่ง 3) เกิดอาชีพด้านพลังงาน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ที่ผลิตและจำหน่ายเทคโนโลยีพลังงานระดับชุมชน จำนวน 172 แห่ง 4) มีอาสาสมัครพลังงานชุมชน (อส.พน.) จำนวนกว่า 6,042 คน กระจาย ในชุมชนต่าง ๆ ทั่วประเทศ 5) สร้างนวัตกรรมเทคโนโลยีพลังงาน 56 ชิ้น 6) มีแหล่งผลิตจำหน่ายเทคโนโลยี 172 แห่ง 7) เสริมสร้างสิ่งที่มี โอกาสพัฒนาต่อยอดสู่วิสาหกิจชุมชนลดใช้พลังงานกว่า 188 กลุ่ม 8) สามารถลดค่าใช้จ่ายพลังงานได้ 5 ล้านบาทต่อปี 9) ลดการประหยัด พลังงานจากบ้านตัวอย่างได้ 28 ล้านบาทต่อปี 10) เพิ่มสัดส่วนการใช้ พลังงานทดแทนของครัวเรือนที่เข้าร่วมโครงการได้กว่า 8 แสนบาทต่อปี สำหรับในปีงบประมาณ 2561 ได้ดำเนินโครงการ คือ จัดกิจกรรม พลังงานกับโรงเรียนพลังงานชุมชนในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์และการรณ ณรงค์การประหยัดพลังงาน รวมทั้งส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชน ปัจจุบันได้ดำเนินโครงการเสร็จเรียบร้อยแล้ว</p> <p>(4) โครงการส่งเสริมระบบอบแห้งพลังงาน แสงอาทิตย์ หรือพาราโบลาโดม ซึ่งได้มีการพัฒนาโดยใช้พลังงาน แสงอาทิตย์มาประยุกต์ใช้กับองค์ความรู้ของชาวบ้านที่มีอยู่แล้วเพื่อ พัฒนาร่วมกัน สร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผลิตภัณฑ์อบแห้ง ลดการใช้พลังงาน และต้นทุน ประหยัดค่าใช้จ่ายและเวลา โดยมีโครงการโดดเด่นที่เห็นผล การดำเนินงานอย่างชัดเจน อาทิ โครงการ “บางกระทู้โมเดล” อำเภอ บางกระทู้ จังหวัดพิษณุโลก ซึ่งได้พัฒนากระบวนการตากกล้วยจาก เดิมที่ใช้ตากแดดและลม เปลี่ยนมาเป็นการตากกล้วยด้วยระบบพาราโบ ลาโดม (นวัตกรรมใหม่) ทำให้ช่วยแก้ปัญหาแมลงรบกวน ฝุ่นละออง การเปียกฝน ช่วยลดการสูญเสียจากการตากด้วยวิธีธรรมชาติได้ 5-10% ต่อปี สร้างมูลค่าเพิ่มได้กว่า 10 เท่าตัว ผลิตภัณฑ์มีคุณภาพดีได้ มาตรฐาน และเกิดการจ้างแรงงานภายในชุมชนต่อเนื่อง อีกทั้ง ผู้สูงอายุ สามารถจะมีรายได้จากการแบนกล้วยอีกด้วย สำหรับในปี 2561 ได้ เปิดรับสมัครผู้เข้าร่วมโครงฯ แล้ว อยู่ระหว่างดำเนินการตามขั้นตอน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงานที่สำคัญ		
					ต่อไป		

- 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