

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี
พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี
กระทรวงพลังงาน
รอบปีที่ 2 ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2558 – 31 มีนาคม 2559

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 และให้มีภาวະภะษะที่เหมะสมระหวะงน้้ำมันต่าง ชนิดและผู้ใ้ต่างประเภท เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศและให้ผู้บริโภคตระวังที่จะไม่ใ้ใช้อย่างฟุ่มเฟือย รวมถึง ดำเนินการใ้มีการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบรอบใหม่ทั้งในทะเลและบนบก และดำเนินการใ้มีการสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดย หน่วยงานของรัฐและเอกชน ทั้งจากการใ้ฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงและจากพลังงานทดแทนทุกชนิด ด้วยวิธีการที่เปิดเผย โปร่งใส เป็นธรรม และ เป็นมิตรต่อสภาวะแวดล้อม พร้อมกับร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้านในการพัฒนาพลังงาน		
					แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน (ภายใต้ยุทธศาสตร์การปรับโครงสร้างเศรษฐกิจสู่การเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืน)		
1					<u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินงานตามแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว <u>ผลการดำเนินงาน</u> : กระทรวงพลังงานได้ทบทวนและบูรณาการการ จัดทำแผนพลังงานระยะยาวของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามมติ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 โดยรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนทุกภาค ส่วนในหัวข้อทิศทางพลังงานไทย อีกทั้ง ได้จัดประชุมหารือกับ ผู้เชี่ยวชาญนักวิชาการ และผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างรอบด้าน และนำ ข้อคิดเห็นที่ได้ไปใ้ประกอบการจัดทำแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว ซึ่งประกอบด้วย 5 แผน ครอบคลุมมิติทางด้าน พลังงาน และห่วงว้คุณค่าอย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2015) แผนอนุรักษ์ พลังงาน (EEP 2015) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงาน		

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>ทางเลือก (AEDP 2015) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (GAS Plan) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan) โดยทั้ง 5 แผน ได้ผ่านการเห็นชอบจาก ครม. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว</p> <p>ดังนั้น เพื่อให้แผนบูรณาการพลังงานระยะยาว บรรลุเป้าหมายที่กำหนด กระทรวงพลังงาน จึงได้ผลักดันแผน ไปสู่การปฏิบัติ โดยมอบหมายหน่วยงานระดับกรมให้เป็น เจ้าภาพผลักดันแผนย่อยแต่ละด้านให้บรรลุตามเป้าหมาย โดย ได้มีการจัดทำ Action Plan ของโครงการที่สำคัญในปี 2559 รวมทั้ง มีการติดตามผลการดำเนินการทุกระยะ</p>		
2					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิต ไฟฟ้าของประเทศ (PDP2015)</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>2.1 โครงการก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้า</p> <p>เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของระบบผลิตไฟฟ้า ของประเทศให้เป็นไปตามแผน PDP 2015 และสนองความต้องการ ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กระทรวงพลังงานจึงได้มีการเร่งรัดติดตามการพัฒนา โรงไฟฟ้าทั้งในส่วนที่ กฟผ. และเอกชนดำเนินการ โดยมีโครงการสำคัญ ในส่วนที่ กฟผ. ดำเนินการ ดังนี้</p> <p>1) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 2 ขนาด กำลังผลิต 900 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิง พาณิซซ์ (COD) เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2559</p> <p>2) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 4-7 ขนาดกำลังผลิต 600 เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้างก้าวหน้า 23.10% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิซซ์ (SCOD) ในเดือน</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>พฤศจิกายน 2561</p> <p>3) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนเครื่องที่ 1-5 (ระยะที่ 1) ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน 2562 และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนชุดที่ 1-2 (ระยะที่ 2) ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนมกราคม 2565 อยู่ระหว่างดำเนินการงานขออนุมัติโครงการและศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <p>4) โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกงทดแทน เครื่องที่ 1- 2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน 2562 อยู่ระหว่างดำเนินการงานขออนุมัติโครงการและศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <p>5) โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ 1-2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในปี 2566 และโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ 3 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในปี 2568 อยู่ระหว่างดำเนินการงานขออนุมัติโครงการและศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <p>นอกจากนี้ ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเติม จำนวน 3 โรง เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ได้แก่</p> <p>1) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มีกำลังการผลิต 800 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนพฤศจิกายน 2563 ซึ่งปัจจุบันคณะกรรมการไตรภาคี ได้แต่งตั้งคณะกรรมการ 4 คณะมาช่วยพิจารณารายงานผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA) และแก้ปัญหาความขัดแย้ง ซึ่งรายงาน EHIA อยู่ระหว่างการพิจารณาให้ความเห็นของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)</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>2) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา ประกอบด้วย เครื่องผลิต 2 เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละประมาณ 1,000 เมกะวัตต์ รวม 2,000 เมกะวัตต์ SCOD เครื่องที่ 1 และเครื่องที่ 2 ในปี 2564 และ 2567 ตามลำดับ อยู่ระหว่างการพิจารณาให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ สผ. ในการนำเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการ (คชก.) พิจารณา</p> <p>สำหรับบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าตามแผน PDP 2015 ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้ว ในช่วงปี 2558-2568 จำนวน 7 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 8,070 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ 1 โครงการ COD แล้วเมื่อเดือน ธันวาคม 2558 และในช่วงปี 2558-2568 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) จำนวน 97 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 5,922 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ในช่วงปี 2558-2579 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 9,735.6 เมกะวัตต์</p> <p>2.2 โครงการพัฒนาระบบส่ง</p> <p>ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็นอย่างยิ่งที่ จะต้องมิตั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ ฉะนั้น นอกจากรัฐบาล จะให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าแล้ว ยังได้ดำเนินการพัฒนา ระบบส่งไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้า (PDP 2015) อีกด้วย โดยโครงการระบบส่งไฟฟ้าที่อยู่ ระหว่างการดำเนินการ และมีแผนศึกษาโดย กฟผ. ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบ การพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ดังนี้</p> <p>1) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนองความ</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>ต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 3 ความก้าวหน้า 8.98% และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขตภูมิภาค) ระยะที่ 12 ความก้าวหน้า 0.80%</p> <p>2) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ความก้าวหน้า 0.81% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้ อยู่ระหว่างเตรียมก่อสร้าง</p> <p>3) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ 1 : ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 40.35% และส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 31.23% และโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 2 ความก้าวหน้า 3.25%</p> <p>4) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนหงสา ลิกไนต์ ความก้าวหน้า 100% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP 2007) ความก้าวหน้า 76.84% โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก ระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. 2553 ความก้าวหน้า 45.81% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจี้ม 3 และน้ำเทิน 1 ความก้าวหน้า 47.50% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธร และ</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>อำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 1.15% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 0.06%</p> <p>5) โครงการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าระหว่างประเทศแบบระบบต่อระบบ เป็นโครงการที่มีแผนจะขออนุมัติดำเนินการเพื่อเชื่อมโยงในจุดเชื่อมโยงที่มีอยู่แล้ว และจุดเชื่อมโยงที่คาดว่าจะก่อสร้างหรือขยายเพิ่มเติมในอนาคต เพื่อรองรับการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) และเพื่อควมมีเสถียรภาพและความเชื่อถือได้ของพลังงานไฟฟ้า</p> <p>6) โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด (Smart Grid) เป็นการดำเนินการตามแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 เพื่อเป็นกลไกที่สำคัญที่จะพัฒนาไปสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มั่นคงและเพียงพอ การผลิตและการส่งที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น รวมทั้งมีการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ โดยแบ่งการพัฒนาเป็น 4 ระยะ ได้แก่ ระยะเตรียมการ (พ.ศ.2558-2559) ระยะสั้น (พ.ศ. 2560-2564) ระยะกลาง (พ.ศ. 2565-2574) และระยะยาว (พ.ศ. 2575-2579)</p> <p>2.3 การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน (สปป.ลาว)</p> <p>กระทรวงพลังงานได้เห็นความสำคัญของการประสานความร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับ สปป.ลาว ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีต่อไทยและมีความร่วมมือด้านพลังงานมาอย่างต่อเนื่อง โดยภายใต้กรอบ MOU การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างไทยกับลาว กำหนดไว้ในปริมาณ 7,000 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันมีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ 9 โครงการ 5,427 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น</p> <p>1) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว มี 5</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>โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 2,111 เมกะวัตต์</p> <p>2) โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Signed PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง มี 4 โครงการ กำลังผลิตไฟฟ้ารวม 3,316 เมกะวัตต์</p> <p>ทั้งนี้ โครงการล่าสุดที่จ่ายไฟฟ้าเข้าประเทศไทย คือ โครงการโรงไฟฟ้าหงสาถิกไนต์ โดยได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อเดือนมิถุนายน 2558 (982 เมกะวัตต์) และจ่ายครบตามเป้าหมาย 1,473 เมกะวัตต์แล้ว เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2559 เพื่อสนองต่อความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตามมาตรฐาน</p> <p>2.4 โครงการจัดทำแผนงานสื่อสารและสร้างความรู้ในการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย</p> <p>เป็นการเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจในเชิงพื้นที่ เพื่อสื่อสารไปยังกลุ่มเป้าหมายโดยจัดกิจกรรมสัมมนาเผยแพร่ตามแผนงานการดำเนินกิจกรรมประชาสัมพันธ์และสร้างความรู้ความเข้าใจ การสัมมนาและรับฟังความคิดเห็นจากภาคประชาชน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - การวางแผนและพัฒนาาระบบส่งไฟฟ้าของประเทศไทยดำเนินการอย่างมีระบบและโปร่งใสตามนโยบายด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน โดยส่งเสริมให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบายและวางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมทั้งในระดับชาติและระดับท้องถิ่น - ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องภาคประชาชน รวมถึงภาคส่วนต่างๆ มีความรู้ความเข้าใจอย่างถูกต้องต่อแนวคิดและทางเลือกในการจัดทำแผนกำลังผลิตไฟฟ้า ส่งผลให้การดำเนินการตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยได้รับความร่วมมือจากภาคประชาชน และเป็นไปตามแผนที่วางไว้มากขึ้น 		

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>ปัจจุบัน อยู่ระหว่างจัดทำแผนประชาสัมพันธ์ และเตรียม จัดกิจกรรมเพื่อเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจ</p> <p>2.5 การบริหารจัดการการผลิตไฟฟ้าสำรอง</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ร่วมหารือกับการไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีความเห็นเกี่ยวกับกรอบแนวทางการแก้ไข ปัญหากำลังการผลิตไฟฟ้าสำรองที่สูงเกินความจำเป็น ตามรายงาน พิจารณาศึกษาแนวทางแก้ไขฯ ของคณะกรรมการพลังงาน สภานิติ บัญญัติ ดังนี้</p> <p>ในการจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศ ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 ได้ จัดทำความต้องการใช้ไฟฟ้ากรณีปกติ จะสอดคล้องกับอัตราการ เจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ (GDP) ปี 2557-2579 ซึ่งประมาณการโดย สศช. เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2557 (กรณีฐาน) ซึ่งมี GDP เฉลี่ยที่ร้อยละ 3.94 เทียบอัตราเฉลี่ยในแผนเดิมคือ ร้อยละ 4.49 และพิจารณาการ เติบโตของประชากร ชุมชนเมือง และการเติบโตของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า รายเศรษฐกิจ โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองในระบบไฟฟ้าในช่วง พ.ศ. 2558-2579 นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการเพื่อลดปริมาณ สำรองไฟฟ้างกล่าว โดยการเลื่อนการเข้าระบบของโรงไฟฟ้าบางแห่ง ปริมาณสำรองตามแผนที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี จึงต่ำ กว่าที่ปรากฏในรายงานฯ ของคณะกรรมการ</p> <p>เนื่องจากการจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของ ประเทศดังกล่าวอยู่บนพื้นฐานของประมาณการเศรษฐกิจที่ต่ำกว่าภาวะ ปกติ และยังไม่รวมความต้องการไฟฟ้าในกรณีที่มีการจัดตั้งเขต เศรษฐกิจพิเศษ ซึ่งหากมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงขึ้นจะทำให้ต้องนำ ปริมาณไฟฟ้าสำรองของประเทศมารองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานจะมีการติดตามสถานการณ์ทาง</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			
					เศรษฐกิจและความต้องการใช้ไฟฟ้า และปรับปรุงประมาณการค่า พยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศเมื่อมีการดำเนินการตามแผน ไปแล้วประมาณ 1 ปี		
3					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการ ประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผน อนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรมภาค อาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ ดังนี้</p> <p>3.1 มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคาร (Building Energy Code)</p> <p>ในการบังคับใช้ข้อบัญญัติการใช้พลังงานสำหรับอาคาร (Building Energy Code: BEC) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและ อนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ออกกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาด ของอาคารและมาตรฐานหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคาร เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2552 เพื่อบังคับอาคาร 9 ประเภท ที่มี ขนาดพื้นที่ตั้งแต่ 2,000 ตารางเมตรขึ้นไป แต่ปัจจุบันยังไม่มีสภาพ บังคับใช้เนื่องจากยังไม่ได้ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการควบคุม อาคาร ซึ่งกระทรวงพลังงาน และ พพ. ได้มีการผลักดันเพื่อให้มีผล บังคับใช้อย่างต่อเนื่อง โดยได้หารือกับคณะกรรมการควบคุมอาคารของ กระทรวงมหาดไทย เพื่อแก้ไขปัญหาในส่วนที่คณะกรรมการควบคุม อาคารยังมีความเห็นขัดแย้ง และได้นำเสนอร่างกฎกระทรวงฯ ดังกล่าว ที่ได้ปรับแก้ไขให้มีความเหมาะสมในทางปฏิบัติยิ่งขึ้นไปยัง คณะกรรมการควบคุมอาคารแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอผลการพิจารณา ซึ่งหากคณะกรรมการควบคุมอาคารเห็นชอบแล้วก็จะทำให้กฎกระทรวง</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>การออกแบบอาคารอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2522 มีผลบังคับใช้เสมือนมาตรา 8 ตามพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร โดยจะมีการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารใหม่ผ่านกรมโยธาธิการและผังเมือง ซึ่งเป้าหมายปี 2559 จะเริ่มที่อาคารขนาดใหญ่ พื้นที่ 10,000 ตารางเมตร ขึ้นไป นอกจากนี้ พพ. ยังได้ให้คำปรึกษาด้านการออกแบบเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน และสนับสนุนให้อาคารใหม่/ต่อเติม/ปรับปรุง ให้มีการออกแบบที่เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและได้รับการประเมินมาตรฐานระดับสากล โดย พพ. ได้ว่าจ้างสถาบันพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบังเป็นที่ปรึกษาโครงการตรวจประเมินแบบอาคาร ซึ่งอยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลตรวจแบบอาคาร</p> <p>3.2 โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>ได้มีการผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์ เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยที่ผ่านมามีกฎกระทรวงฯ ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วรวมทั้งสิ้น จำนวน 27 ผลิตรายณ์ โดยได้ประกาศก่อนปี 2558 จำนวน 8 ผลิตรายณ์ และเมื่อเดือนสิงหาคม 2558 ร่างกฎกระทรวง ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาเพิ่มอีก จำนวน 20 ฉบับ (19 ผลิตรายณ์) และปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน 10 ฉบับ ซึ่งจะได้มีการประสานติดตามอย่างใกล้ชิดต่อไป</p> <p>3.3 การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPS)</p> <p>ได้ดำเนินการส่งเสริมผลิตรายณ์ประสิทธิภาพสูง โดยวิธีการติดฉลากตั้งแต่ปี 2550 ซึ่งปัจจุบัน มีการดำเนินการติดฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงรวม จำนวน 17 ล้านใบ ให้แก่ผลิตรายณ์ 8 ประเภทประกอบด้วย เตาหุงต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว</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>อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กสูบเดียวระบายความร้อนด้วยน้ำ เครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กสูบเดียวระบายความร้อนด้วยอากาศ และเตาก๊าซความดันสูง ทั้งนี้ ปี 2557-2558 มียอดการติดฉลาก จำนวน 5,156,317 ใบ และในปี 2559 อยู่ระหว่างเตรียมเปิดรับสมัครผู้ประกอบการเข้าร่วมโครงการ และทดสอบประสิทธิภาพผลิตภัณฑ์เพื่อแจกฉลากต่อไป</p> <p>3.4 การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS)</p> <p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการศึกษาเพื่อจัดทำร่างมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) หรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงาน โดยได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจระหว่างกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กับสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) เกี่ยวกับความร่วมมือด้านการกำหนดมาตรฐานฯ เพื่อขอความร่วมมือจาก สมอ. ซึ่งมีบทบาทหน้าที่ในการประกาศใช้มาตรฐานประสิทธิภาพขั้นต่ำ โดยที่ผ่านมา พพ. ได้นำร่างมาตรฐานฯ ซึ่งผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานแล้ว และส่งให้ สมอ. เพื่อดำเนินการประกาศเป็นกฎหมายหรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมฯ จำนวน 44 ผลิตภัณฑ์ โดยออกประกาศมาตรฐานฯ ไปแล้ว 18 ผลิตภัณฑ์ และอยู่ระหว่างการพิจารณาของ สมอ. จำนวน 2 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ รถยนต์ และปั๊มความร้อน (เสนอร่างมาตรฐานฯ เมื่อเดือนสิงหาคม 2558) สำหรับในปี 2559 จะนำเสนอร่างมาตรฐาน จำนวน 4 ผลิตภัณฑ์ โดยจะเสนอคณะอนุกรรมการฯ ในเดือนเมษายน 2559 จำนวน 2 ผลิตภัณฑ์ และเดือนพฤษภาคม 2559 จำนวน 2 ผลิตภัณฑ์ ซึ่งหากผ่าน</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>คณะอนุกรรมการฯ แล้วจะนำส่ง สมอ. พิจารณาต่อไป</p> <p>3.5 การส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทย</p> <p>เพื่อรองรับการพัฒนาและเตรียมความพร้อมในการส่งเสริมให้เกิดการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทยอย่างแพร่หลาย เพื่อเพิ่มทางเลือกการใช้พลังงาน ลดการพึ่งพาน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้ง ยังเป็นผลดีต่อสิ่งแวดล้อม กระทรวงพลังงานจึงได้ดำเนินการ ดังนี้</p> <p>1) จัดทำแผนการขับเคลื่อนภารกิจด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทย โดยให้สอดคล้องกับแนวทางที่เสนอต่อคณะรัฐมนตรี และบูรณาการการดำเนินงานร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง แบ่งออกเป็น 3 ระยะ ดังนี้</p> <p>- ระยะที่ 1 : เตรียมความพร้อมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (พ.ศ. 2559-2560) มุ่งเน้นการนำร่องการใช้งานกลุ่มรถโดยสารสาธารณะไฟฟ้า รวมถึงการเตรียมความพร้อมด้านอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ ด้านสาธารณูปโภค การสนับสนุนด้านภาษี และการปรับปรุงกฎหมายหรือกฎระเบียบต่างๆ รวมถึงอัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า</p> <p>- ระยะที่ 2 : ขยายผลในกลุ่มรถโดยสารสาธารณะและเตรียมความพร้อมสำหรับรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. 2561-2563) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับการกำหนดรูปแบบและมาตรฐาน สถานีอัดประจุไฟฟ้า การกำหนดมาตรการจูงใจให้ภาคเอกชนลงทุน การทบทวนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและค่าบริการสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า</p> <p>- ระยะที่ 3 : ขยายผลไปสู่การส่งเสริมรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. 2564 เป็นต้นไป) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของระบบไฟฟ้า พัฒนาระบบบริหารจัดการการอัดประจุไฟฟ้า</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>อัจฉริยะ (EV Smart Charging) และพัฒนาระบบบริหารความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศร่วมกับการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Vehicle to Grid: V2G)</p> <p>2) เตรียมการเพื่อรองรับการดำเนินการตามแผนการขับเคลื่อนฯ ในระยะที่ 1 ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดทำโครงการนำร่องการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้ากลุ่มรถโดยสารสาธารณะ และการเตรียมความพร้อม ด้านสาธารณูปโภคที่เกี่ยวข้อง - จัดทำกรอบแนวทางอัตราค่าบริการชั่วคราวสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก โดยกำหนดให้มีต้นทุน การสิ้นเปลืองพลังงานต่อกิโลเมตรต่ำกว่ายานยนต์ที่ใช้เชื้อเพลิง NGV - ดำเนินการจัดทำมาตรการและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อสนับสนุนการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้า - ศึกษาและจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้าเพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้า <p>ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 กพช. เห็นชอบให้ดำเนินการตามแผนการขับเคลื่อนฯ ในระยะที่ 1 และเห็นชอบกรอบแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการชั่วคราวสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก โดยมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับไปดำเนินการต่อไป</p>		
4					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>4.1 การส่งเสริมพลังงานทดแทน</p> <p>1) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่ที่มีการแข่งขันด้านราคา</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>เพื่อส่งเสริมการลงทุนและกระตุ้นการพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงานได้ปรับปรุงมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยประกาศหยุดรับคำร้องขอขายไฟฟ้าในระบบ Adder และเปลี่ยนเป็นระบบ Feed in Tariff (FiT) เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ไม่ให้เกิดภาวะค่าไฟฟ้าของประชาชนมากเกินไป และระยะเวลาการสนับสนุนยาวนานกว่ารูปแบบ Adder ส่งผลให้ผู้ประกอบการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่องตลอดอายุสัญญา ทำให้ภาครัฐสามารถวางแผนการจัดการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้อย่างชัดเจน ขณะเดียวกันผู้ประกอบการจะมีผลตอบแทนการลงทุนที่เหมาะสมสอดคล้องกับต้นทุนการผลิต ทำให้เกิดความเป็นธรรมต่อทั้งผู้ประกอบการและผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นผู้บริโภคในที่สุด</p> <p>โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้เห็นชอบอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2558 (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ภายใต้กลไกการแข่งขันราคา (Competitive Bidding) โดยให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบ FiT และให้ประกาศรับข้อเสนอขอขายไฟฟ้า Competitive Bidding ภายในเดือนกรกฎาคม 2558 สำหรับพลังงานน้ำและขยะให้รับซื้อด้วยวิธีอื่น ซึ่งต่อมา กพช. ได้เห็นชอบมาตรการพิเศษให้เปิดรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจาก VSPP เชื้อเพลิงชีวมวล ขยะ และก๊าซชีวภาพ ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา และเห็นชอบให้เลื่อนวันประกาศรับข้อเสนอขอขายไฟฟ้า FiT แบบ Competitive Bidding ออกไปก่อน</p> <p>คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน</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>(ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) FiT แบบ Competitive Bidding ใน เป็น 2 ระยะ คือ ระยะที่ 1 ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอ ในจังหวัดสงขลา และระยะที่ 2 ในพื้นที่ที่เหลือ จะดำเนินการภายหลัง จากคัดเลือกโครงการพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและ สหกรณ์ภาคการเกษตรแล้วเสร็จ ซึ่งต่อมา กพข. ได้เห็นชอบกำหนดวัน จ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ของทั้ง 2 ระยะเป็นภายในปี 2561 (เดิมปี 2560) ทั้งนี้ เพื่อให้ผู้ยื่นข้อเสนอไฟฟ้าสามารถพัฒนาโครงการได้ตามที่ กำหนด และให้ กพข. ประกาศรับซื้อข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าโดยใช้อัตรา รับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ FiT ที่ กพข. เห็นชอบไว้เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 และให้ทบทุนปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารายพื้นที่ใหม่ โดยให้อ่างอิง จากศักยภาพการรับซื้อไฟฟ้าของปี 2561 พร้อมทั้งปรับปรุงลำดับ ความสำคัญการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนใหม่ เป็น (1) ชยะ (ชุมชนและอุตสาหกรรม) (2) พลังงานน้ำขนาดเล็ก (3) ก๊าซชีวภาพจาก น้ำเสีย/ของเสีย (4) ชีวมวล (5) ก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงาน (6) พลังงานแสงอาทิตย์ (7) พลังงานลม และ (8) พลังงานความร้อนใต้พิภพ สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงจากชยะและพลังงานน้ำขนาดเล็ก ในรูปแบบ FiT ไม่ต้องผ่านกระบวนการแข่งขันด้านราคา และให้ กพข. เร่งดำเนินการออกประกาศรับซื้อ ไฟฟ้าจากชยะ (ชุมชนและ อุตสาหกรรม) ทั้งนี้ มอบหมายให้ กบง. ร่วมกับ กพข. พิจารณาปรับปรุง แนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้ตามความเหมาะสม ยกเว้นอัตราการรับซื้อไฟฟ้าหากมีการเปลี่ยนแปลงจะต้องนำเสนอ กพข.</p> <p>4.2 ความก้าวหน้าการลงทุนพัฒนาพลังงานทดแทน ในช่วงตั้งแต่วันที่ 12 กันยายน 2557 ถึง 31 มีนาคม 2559 คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียน ซึ่งมีปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน ได้อนุมัติให้ตอบรับ</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>ซื้อไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 276 โครงการ ปริมาณรวม 1,643.72 เมกะวัตต์ ตามชนิดเชื้อเพลิง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • แสงอาทิตย์ (โครงการค้างท่อ) จำนวน 171 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 983.68 เมกะวัตต์ (COD แล้ว 67 โครงการ 416.95 เมกะวัตต์) • ชยะ จำนวน 17 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 188.45 เมกะวัตต์ • ชีวมวล จำนวน 56 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 410.73 เมกะวัตต์ • ก๊าซชีวภาพ จำนวน 32 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 60.86 เมกะวัตต์ <p>โดยนอกจากจะมีการอนุมัติโครงการดังกล่าว กระทรวงพลังงานได้มีการสนับสนุนพลังงานทดแทนที่เป็นนโยบายสำคัญของรัฐบาลเพิ่มเติม ดังนี้</p> <p>1) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์</p> <p>โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์ 3 รูปแบบ คือ</p> <ul style="list-style-type: none"> • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) รัฐบาลมีมติให้รับซื้อเพิ่มสำหรับโครงการที่ค้างการพิจารณาตั้งแต่ปี 2553 จำนวน 178 ราย ในรูปแบบ FIT ที่ 5.66 บาท/หน่วย ระยะเวลา 25 ปี ผ่านการพิจารณาตอบรับซื้อ จำนวน 171 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 983.68 เมกะวัตต์ ปัจจุบัน COD แล้ว 67 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 416.95 เมกะวัตต์ • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) รอบปี 2558 		

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>โดยรัฐบาลมีนโยบายเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2558 ให้รับซื้อไฟฟ้าสำหรับที่พักอาศัยขนาดไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ เพิ่มอีก 69.36 เมกะวัตต์ ให้เต็มเป้าหมาย 100 เมกะวัตต์ ปัจจุบันมีการรับซื้อไฟฟ้ารวม 7,340 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 58 เมกะวัตต์ COD แล้ว 303 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 3 เมกะวัตต์ โครงการที่มีการผูกพันสัญญาแล้ว แต่ยังไม่ COD 6,999 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 55 เมกะวัตต์ และโครงการที่ตอบรับซื้อแล้วแต่ยังไม่มาทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 38 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 0.25 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กพข. ได้กำหนดกรอบระยะเวลาจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของโครงการกลุ่มดังกล่าวภายในธันวาคม 2558</p> <ul style="list-style-type: none"> • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้หน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตรลงทุนพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดติดตั้งไม่เกิน 5 เมกะวัตต์ ต่อแห่ง รวม 800 เมกะวัตต์ อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff 5.66 บาทต่อหน่วย ระยะเวลาสนับสนุน 25 ปี ซึ่งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้เปิดรับค่าซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร และประกาศรายชื่อผู้ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติผู้เข้าร่วมโครงการฯ ไปแล้ว จำนวน 219 ราย รวมกำลังผลิต 1,208.67 เมกะวัตต์ แต่ยังคงอยู่ระหว่างรอการคัดเลือกโดยวิธีจับสลากและประกาศรายชื่อเจ้าของโครงการที่ผ่านการพิจารณาอย่างเป็นทางการ ตามคำสั่ง คสช. ที่ 4/2559 ให้หยุดรอจนกว่า กพข. จะได้มีการกำหนดหลักเกณฑ์และรายละเอียดของโครงการที่เข้าข่ายยกเว้นการบังคับใช้ผังเมือง และให้เลื่อนวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ซึ่งกำหนดไว้ 2 ระยะดังนี้ 		

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>- ระยะที่ 1 เดิม SCOD ภายในเดือน กันยายน 2559 จำนวน 600 เมกะวัตต์ โดยมติ กพช. เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2558 เห็นชอบให้เลื่อน SCOD ออกไปอีก 3 เดือน เป็นภายใน วันที่ 30 ธันวาคม 2559</p> <p>- ระยะที่ 2 สำหรับส่วนที่เหลือ กำหนด SCOD ภายในเดือนมิถุนายน 2561 ตามกำหนดเดิม</p> <p>2) การส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก เชื้อเพลิงขยะ เพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทน พ.ศ. 2558-2579 ได้มีการนำพื้นที่ที่มีศักยภาพในการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็น พลังงานกำหนดไว้ในแผนฯ และการจัดแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า ของประเทศ มีการกำหนดเป้าหมายผลิตไฟฟ้าจากขยะ รวมทั้ง จัด Zoning เพื่อพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามกำลังของสายส่งไฟฟ้า โดยให้ ความสำคัญกับการผลิตพลังงานทดแทนจากขยะมูลฝอยเป็นลำดับ ความสำคัญแรก • ส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ โดย กำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้า แบบ Feed-in Tariff (FiT) ตามมติ กพช. เมื่อ วันที่ 15 ธันวาคม 2557 สำหรับไฟฟ้าจากขยะชุมชน และมติ กพช. เมื่อ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 สำหรับขยะอุตสาหกรรม • จัดทำแผนดำเนินงานภายใต้แผนแม่บทการ จัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ปี 2558-2562 ของกระทรวงพลังงาน ส่งให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นหน่วยงาน หลักในการขับเคลื่อน Roadmap การจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ซึ่งมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ โครงการนำร่องการจัดการขยะชุมชนแบบ ครบวงจรแบบกระจายศูนย์ โครงการศึกษาออกแบบระบบบริหาร 		

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>จัดการขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานทดแทนระดับ เป็นต้น ทั้งนี้ ในการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะ คณะอนุกรรมการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม ได้ กำหนดหลักเกณฑ์การคัดเลือกและพิจารณาผู้เข้าร่วมโครงการผลิต ไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม รวมทั้ง ประเภทขยะอุตสาหกรรมที่จะ ส่งเสริม และมติ กบง. เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2559 มอบให้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นำหลักเกณฑ์ดังกล่าวไปใช้ ประกอบในการออกประกาศรับซื้อและพิจารณาคัดเลือกโครงการผลิต ไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมต่อไป</p> <p>4.3 ความร่วมมือทางด้านพลังงานทดแทนในเวที ระหว่างประเทศ</p> <p>คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2558 เห็นชอบ ให้ไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของ ทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่าง ประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่ง จะช่วยให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ ของทบวงการฯ เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยในโครงการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ความรู้แก่บุคลากรด้านพลังงานของ ไทยการกู้ยืมเงินดอกเบี้ยต่ำเพื่อพัฒนาพลังงานหมุนเวียนของไทย การ แลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการและเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน ตลอดจน ถือเป็น การสร้างโอกาสในการสร้างเครือข่ายและกระตุ้น ภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน</p> <p>ปัจจุบันร่างพระราชบัญญัติคุ้มครองการดำเนินงานของ ทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ พ.ศ. ... ได้ประกาศในราช กิจจานุเบกษาแล้ว และอยู่ระหว่างกระทรวงการต่างประเทศดำเนินการ ภาคยานุวัติสารเพื่อเข้าเป็นสมาชิกของทบวงการพลังงานหมุนเวียนฯ</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			
5					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>5.1 การบริหารจัดการแปลงสัมปทานที่จะหมดอายุในปี 2565-2566</p> <p>ปัจจุบันสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ที่เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลักที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณและข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช ซึ่งกำลังจะสิ้นสุดอายุสัมปทานลงในเดือนเมษายน 2565 และมีนาคม 2566 ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิตเป็นเวลา 10 ปีไปแล้วหนึ่งครั้ง (เมื่อปี 2555 และ 2556) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกประมาณ 10 ปี โดยปัจจุบัน ทั้งสองสัมปทานมีปริมาณการผลิตก๊าซประมาณ 70% ของการผลิตก๊าซทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้น ความต่อเนื่องในการผลิตของแหล่งทั้งสองจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงด้านการจัดหาก๊าซธรรมชาติของประเทศ และการบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติที่จะสิ้นอายุจำเป็นต้องมีความชัดเจนอย่างช้าภายในปี 2560 เพื่อไม่ให้เกิดกระทบต่อการลงทุนเพื่อพัฒนาแหล่งผลิต และรักษาระดับการผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ให้ลดต่ำลง ซึ่งรัฐบาลได้สนับสนุนการบริหารจัดการสัมปทานที่จะหมดอายุ ตามกรอบแนวทาง การดำเนินงานในการบริหารจัดการตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 โดยกระทรวงพลังงาน อยู่ในขั้นตอนการดำเนินการเพื่อให้ได้ข้อยุติที่เป็นรูปธรรมภายในเดือนพฤษภาคม 2559</p> <p>ทั้งนี้ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ตรวจสอบปริมาณสำรองและทรัพยากรปิโตรเลียมเสร็จสิ้นแล้ว และได้นำเสนอผลกระทบและ</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>แนวทางที่เหมาะสมในการบริหารจัดการจากที่ได้ทำการศึกษาต่อ คณะกรรมการปิโตรเลียมแล้ว ซึ่งคณะกรรมการฯ ให้ไปศึกษาเพิ่มเติม</p> <p>5.2 การเปิดให้ยื่นขอสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รอบ 21</p> <p>เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน จึงต้องเร่งจัดหา พลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ โดยกระทรวง พลังงานได้เปิดโอกาสให้ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียมที่สนใจ ยื่นคำขอ สิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้ตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม 2557 ถึงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558 มีจำนวน 29 แปลง แบ่งเป็นบนบก 23 แปลง ใน ทะเล 6 แปลง โดยในครั้งนี กำหนดให้มีการพิจารณาเพิ่มเติม ผลประโยชน์ที่ผู้ยื่นขอสิทธิจะต้องเสนอ อาทิ โบนัสลงนาม โบนัสการผลิต ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษเพื่อชุมชน อีกทั้ง กระทรวงพลังงาน ได้จัดการประชุมชี้แจง “Petroleum Technical Forum” เพื่อเป็นการ เปิดตัวประกาศฯ และให้ข้อมูลแก่ผู้ประกอบการที่สนใจเพื่อใช้ ประกอบการตัดสินใจยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>แต่อย่างไรก็ดี รัฐบาลได้มีนโยบายให้ชะลอการยื่นคำขอ สิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมออกไปก่อน กระทรวงพลังงานจึงได้ออก ประกาศ เรื่อง ยกเลิกประกาศการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิต ปิโตรเลียมสำหรับแปลงบนบกและในทะเลอ่าวไทย เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558</p> <p>ปัจจุบัน กระทรวงพลังงาน โดย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้ ปรับแก้ไขร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียม โดยการปรับเพิ่มเนื้อหาในส่วนที่ เกี่ยวข้องกับระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) และร่าง พ.ร.บ. ผ่าน การพิจารณาของคณะรัฐมนตรีแล้ว และล่าสุด คณะกรรมการกฤษฎีกา ได้พิจารณาร่างฯ ตามข้อสังเกตของรองนายกรัฐมนตรี (นายวิษณุ เครือ งาม) แล้ว อยู่ระหว่างส่งร่างฯ ให้กระทรวงพลังงานเพื่อยืนยันร่างฯ</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			
					ต่อไป 5.3 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโต อย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้ในประเทศ จึงมีความ จำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจากเมียนมาและใน รูปแบบ LNG ดังนั้น เพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น และเพิ่มความสามารถในการเก็บรักษาและแปรสภาพ LNG จึงได้มีการ สร้างท่าเรือ (LNG Receiving Terminal) โดยปัจจุบันก่อสร้างแล้ว จำนวน 1 แห่ง สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ 5 ล้านตัน ต่อปี และมีการขยายท่าเรือระยะที่ 2 อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งขณะนี้ มีความคืบหน้าร้อยละ 98.11 โดยจะแล้วเสร็จในต้นปี 2560 และหาก แล้วเสร็จ จะสามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น 10 ล้านตันต่อปี นอกจากนี้ มติ กพช. เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2558 ยังได้เห็นชอบใน หลักการให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ศึกษาเพิ่มเติมท่าเรือ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จังหวัดระยอง ซึ่งอยู่ระหว่างการศึกษา วิศวกรรม		
6					<u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการ น้ำมันเชื้อเพลิง <u>ผลการดำเนินงาน</u> : 6.1 โครงการก่อสร้างระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยัง ภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงาน ได้ทำการศึกษา แนวทางการส่งเสริมให้มีการต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ จาก จังหวัดสระบุรี ไปยังภาคเหนือ (จังหวัดลำปาง) และภาค ตะวันออกเฉียงเหนือ (จังหวัดขอนแก่น) โดยเห็นว่าจะทำให้เกิด		

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>ประโยชน์ต่อประเทศด้านความมั่นคงทางด้านพลังงาน ในการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ไว้ในคลัง ศูนย์จ่ายน้ำมันตามแนวท่อ เพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมัน ลดความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงในการขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุ รวมถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และรัฐสามารถกำหนดนโยบายด้านการขนส่งน้ำมันและโครงสร้างราคาค่าขนส่งน้ำมันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยในปี 2559 จะเปิดให้เอกชนเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการก่อสร้างระบบท่อขนส่งน้ำมันฯ เพื่อให้เกิดการแข่งขันอย่างเสรี โดยปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กระทรวงกำหนด</p> <p>ปัจจุบัน กรมธุรกิจพลังงานได้คัดเลือกผู้ลงทุนขยายระบบขนส่งน้ำมันทั้ง 2 เส้นแล้ว โดยเส้นทางภาคเหนือ ได้ลงนามบันทึกข้อตกลง (MOU) ร่วมกับบริษัทขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด เรียบร้อยแล้ว และได้มีการหารือร่วมกับกรมทางหลวง กรมทางหลวงชนบท และกรมชลประทานไปแล้วเกี่ยวกับรายละเอียดในการก่อสร้างระบบท่อขนส่งน้ำมันไปยังภาคเหนือ ทั้งนี้ กรมธุรกิจพลังงานจะทำหน้าที่ให้การสนับสนุนผู้ลงทุนในการประสานงานขอความร่วมมือกับหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องในการวางท่อขนส่งน้ำมัน การออกใบอนุญาต และให้ข้อเสนอแนะ สำหรับในส่วน of เส้นทางภาคตะวันออกเฉียงเหนืออยู่ระหว่างการพิจารณาในรายละเอียดกับผู้สนใจที่จะลงทุน เมื่อได้ข้อสรุปแล้วจะมีการลงนามบันทึกข้อตกลงร่วมกับผู้ลงทุนต่อไป</p> <p>6.2 การขยายสถานีบริการ NGV</p> <p>กระทรวงพลังงานสนับสนุนให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ขยายสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) โดยในปี 2558 มีแผนขยายสถานี NGV ทั่วไป 3 แห่ง (ก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดให้บริการแล้ว) ขยายสถานี Fleet 1 แห่ง และขยายสถานี ชมสมก. 1 แห่ง ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง สำหรับในปี 2559 มีแผนขยายสถานีแนวท่อ 6 แห่ง และขยายสถานีลูก 1 แห่ง ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง</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>6.3 โครงการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ รัฐบาลได้เห็นถึงความจำเป็น และผลกระทบหากเกิดภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง และความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2509 ที่ให้มีการสำรองน้ำมันฯ ไว้ในปริมาณพอควร เพื่อรองรับปัญหาการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงที่อาจจะเกิดขึ้นในอนาคต รวมทั้ง สร้างความมั่นใจให้ประชาชนว่าจะมีน้ำมันใช้อย่างเพียงพอ โดยคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ ได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงานกำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางการบริหารจัดการให้เกิดการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์ที่เหมาะสมอย่างเป็นรูปธรรมสำหรับประเทศไทย ซึ่งปัจจุบัน กรมธุรกิจพลังงานได้รับฟังความคิดเห็นเกี่ยวกับแนวทางการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์แล้ว และอยู่ระหว่างนำเสนอรายงานการรับฟังความคิดเห็นเสนอต่อผู้บริหารกระทรวงพลังงาน</p> <p>6.4 การกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงภูมิภาคอาเซียน ในการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงานได้ผลักดันให้มีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงมาตรฐานเดียวกันหรือใกล้เคียงกันและสอดคล้องกับมาตรฐานภูมิภาคอาเซียน (Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards: HAFQS) และผลักดันให้มีการจัดตั้งคณะทำงานด้านการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ในภาคการขนส่งของอาเซียน (Task Force on Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards) เพื่อกำหนดคุณลักษณะ (Spec) ที่ต้องการ ซึ่งปัจจุบัน ที่ประชุม SOME เห็นชอบให้มีการจัดตั้งคณะทำงานฯ ดังกล่าวแล้ว และกรมธุรกิจพลังงานอยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลและประมวลผลข้อมูลศักยภาพด้านคุณภาพน้ำมันของประเทศสมาชิกและจัดลำดับความ</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			
					จำเป็นเร่งด่วนของชนิดน้ำมันที่ต้องมีมาตรฐานอาเซียนและกรอบ ระยะเวลา (ปี 2559)		
7					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>7.1 การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>ในช่วงที่ผ่านมากระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพของ ประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและ เกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคา น้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และอัตราเงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุน ข้าม กลุ่ม ซึ่งส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันฯ เปลี่ยนสถานะมาเป็นบวก ซึ่ง ณ วันที่ 27 มีนาคม 2559 มีจำนวน 44,535 ล้านบาท (กลุ่มน้ำมัน เชื้อเพลิง 37,291 ล้านบาท) และกลุ่ม LPG 7,244 ล้านบาท) และ รัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บ ได้ประมาณปีละ 140,000 ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตรา การเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เปรียบเทียบ ดังนี้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾																																																														
			วันที่	สาระสำคัญ																																																																	
					<p style="text-align: center;">อัตราก๊าซธรรมชาติและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ 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>11 ก.ย. 58</th> <th>31 มี.ค. 59</th> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>31 มี.ค. 59</th> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>31 มี.ค. 59</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>เบนซิน 95</td> <td>5.60</td> <td>6.00</td> <td>6.15</td> <td>6.31</td> <td>11.75</td> <td>12.31</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.40</td> <td>0.05</td> <td>0.254</td> <td>5.09</td> <td>5.65</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.40</td> <td>0.005</td> <td>0.209</td> <td>5.045</td> <td>5.61</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)</td> <td>4.48</td> <td>4.80</td> <td>-1.90</td> <td>-2.752</td> <td>2.58</td> <td>2.05</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)</td> <td>0.84</td> <td>0.90</td> <td>-7.23</td> <td>-9.296</td> <td>-6.39</td> <td>-8.40</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ดีเซลหมุน เร็ว</td> <td>4.25</td> <td>5.35</td> <td>0.05</td> <td>0.14</td> <td>4.3</td> <td>5.49</td> </tr> </tbody> </table> <p>ผลจากการปรับโครงสร้างราคาให้สะท้อนกลไกตลาดได้ ส่งผลให้ระดับราคาน้ำมันขายปลีกในช่วงวันที่ 12 กันยายน 2558 – 31 มีนาคม 2559 ได้มีการปรับลด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันเบนซิน 95 ราคาลดจาก 33.26 บาท/ลิตร เหลือ 31.16 บาท/ลิตร (หรือลดลง 6.31%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) ราคาลดจาก 26.30 บาท/ลิตร เหลือ 24.20 บาท/ลิตร (หรือลดลง 7.98%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10) ราคาลดจาก 25.88 บาท/ลิตร เหลือ 23.78 บาท/ลิตร (หรือลดลง 8.11%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ราคาลดจาก 24.48 บาท/ลิตร เหลือ 21.64 บาท/ลิตร (หรือลดลง 11.60%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ราคาลดจาก 22.18 บาท/ลิตร 	ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม		11 ก.ย. 58	31 มี.ค. 59	11 ก.ย. 58	31 มี.ค. 59	11 ก.ย. 58	31 มี.ค. 59	1	เบนซิน 95	5.60	6.00	6.15	6.31	11.75	12.31	2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.40	0.05	0.254	5.09	5.65	3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.40	0.005	0.209	5.045	5.61	4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	4.80	-1.90	-2.752	2.58	2.05	5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	0.84	0.90	-7.23	-9.296	-6.39	-8.40	6	ดีเซลหมุน เร็ว	4.25	5.35	0.05	0.14	4.3	5.49		
ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน				รวม																																																													
		11 ก.ย. 58	31 มี.ค. 59	11 ก.ย. 58	31 มี.ค. 59	11 ก.ย. 58	31 มี.ค. 59																																																														
1	เบนซิน 95	5.60	6.00	6.15	6.31	11.75	12.31																																																														
2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.40	0.05	0.254	5.09	5.65																																																														
3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.40	0.005	0.209	5.045	5.61																																																														
4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	4.80	-1.90	-2.752	2.58	2.05																																																														
5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	0.84	0.90	-7.23	-9.296	-6.39	-8.40																																																														
6	ดีเซลหมุน เร็ว	4.25	5.35	0.05	0.14	4.3	5.49																																																														

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>เหลือ 18.19 บาท/ลิตร (หรือลดลง 17.99%)</p> <ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ราคาลดจาก 23.29 บาท/ลิตร เหลือ 21.89 บาท/ลิตร (หรือลดลง 6.01%) <p>การปรับอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นผลมาจากการที่กระทรวงพลังงานสนับสนุนการใช้กลไกตลาดในการกำหนดราคาพลังงานเพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ผลิต และเกิดประสิทธิภาพต่อระบบเศรษฐกิจ โดยได้เสนอกรอบและแนวทางในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ซึ่ง กพช. ได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยมีกรอบแนวทาง 7 ข้อ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) ราคาพลังงานต้องสะท้อนต้นทุนแท้จริง (2) ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง ควรจะมีอัตราภาษีสรรพสามิตที่ใกล้เคียงกัน (3) กองทุนน้ำมันฯ ใช้เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาและส่งเสริมพลังงานทดแทน (4) ลดการชดเชยข้ามประเภทเชื้อเพลิง (Cross Subsidy) (5) ค่าการตลาดอยู่ในระดับที่เหมาะสม (6) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย (7) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตามค่าความร้อน <p>7.2 การปรับโครงสร้างราคาแก๊สปิโตรเลียมเหลว (LPG) นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวงพลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับความเห็นชอบกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาจากคณะกรรมการนโยบาย</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>พลังงานแห่งชาติ ที่กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อ ตั้งต้น (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้ อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้ต้นทุน LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหา</p> <p>จากการดำเนินการดังกล่าว ส่งผลให้โครงสร้างราคาก๊าซ LPG เปลี่ยนแปลงไปโดยไม่จำเป็นต้องใช้เงินจากกองทุนน้ำมันฯ มาชดเชย และมีสถานะเป็นบวก อีกทั้ง ส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ภาคขนส่งและภาคอุตสาหกรรม อยู่ในราคาเดียวกัน โดยสะท้อนต้นทุนการจัดหา ส่งผลให้มีเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในส่วนของก๊าซ LPG มียอดสะสมอยู่ที่ 7,244 ล้านบาท (ณ 31 มีนาคม 2559) และปัจจุบันราคาก๊าซ LPG ยังคงราคาอยู่ที่ 20.29 บาทต่อกิโลกรัม (ลดลง 3.87 บาทต่อกิโลกรัม เมื่อเทียบกับเดือนธันวาคม 2557) แต่อย่างไรก็ดี ผู้มีรายได้น้อยและหาบเร่ แผงลอย ยังได้รับการอุดหนุนโดยสามารถขอรับสิทธิในการซื้อ LPG เพื่อใช้ในการหุงต้มได้ในราคา 18.13 บาทต่อกิโลกรัม</p> <p>7.3 การปรับโครงสร้างราคาก๊าซ NGV</p> <p>ก่อนที่รัฐบาล พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา จะเข้าบริหารประเทศ ต้นทุนก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์ หรือ NGV อยู่ที่ 16 บาท/กิโลกรัม ขณะที่ราคาขายปลีกก๊าซ NGV ถูกควบคุมอยู่ที่ 8.50 บาท/กิโลกรัม สำหรับรถโดยสารสาธารณะ และ 10.50 บาท/กิโลกรัม สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลและรถขนส่ง โดยรัฐบาลให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รับภาระในการชดเชยส่วนต่างราคา ดังนั้น เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง กระทรวงพลังงานจึงได้ผลักดันการปรับราคาก๊าซ NGV และดำเนินการตามกรอบ แนวทางการปรับโครงสร้างราคาตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยทยอย</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>ปรับขึ้นราคาก๊าซ NGV ให้ใกล้เคียงกับต้นทุนที่แท้จริง ต่อมามติ กบง. เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2558 ให้ปรับเพิ่มราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลเป็น 13.50 บาท/กิโลกรัม และรถโดยสารสาธารณะอยู่ที่ระดับ 10 บาท/กิโลกรัม และปัจจุบัน (ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559) ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ 13.47 บาท/กิโลกรัม</p> <p>ทั้งนี้ จากการคำนวณต้นทุนก๊าซ NGV ภายใต้หลักเกณฑ์ตามผลการศึกษาของสถาบันวิจัยพลังงาน พบว่าราคาขายปลีกก๊าซ NGV เดือนมกราคมและเดือนกุมภาพันธ์ 2559 อยู่ที่ 13.92 และ 13.66 บาทต่อกิโลกรัม และส่วนต้นทุนค่าขนส่งก๊าซ NGV นอกรัศมี 50 กิโลเมตรจากสถานีหลัก ซึ่งคิดในอัตรา 0.012 บาทต่อกิโลกรัมต่อกิโลเมตร แต่สูงสุดไม่เกิน 1.84 บาท แต่ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 และไม่ส่งผลกระทบต่อผู้ใช้ก๊าซ NGV โดยเฉพาะผู้ที่อยู่ห่างไกลจากสถานีหลักมาก จึงได้มีการประชุมหารือระหว่างสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เรื่องแผนการปรับค่าขนส่งก๊าซ NGV นอกรัศมี 50 กิโลเมตรสรุปได้ คือ</p> <p>1) ต้นทุนก๊าซ NGV ตามหลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซ NGV ภายในรัศมี 50 กิโลเมตร ในปัจจุบันบวกค่าขนส่งก๊าซ NGV นอกรัศมี 50 กิโลเมตรจากสถานีหลักที่ 0.0150 บาทต่อกิโลกรัมต่อกิโลเมตร (สูงสุดได้ไม่เกิน 4 บาทต่อกิโลกรัม)</p> <p>2) ควรให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับสถานีที่อยู่ห่างจากสถานีหลักมากกว่า 250 กิโลเมตร ไว้ที่ 15.34 บาท/กิโลกรัม โดยไม่รวมภาษีองค์การบริหารส่วนจังหวัด (อบจ.) ไปจนถึงเดือนกรกฎาคม 2559 และตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2559 ให้มีการทยอยปรับราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับในสถานีที่อยู่ในช่วงระยะทางดังกล่าว ทั้งนี้ โดยให้สะท้อนต้นทุนค่าขนส่งก๊าซ NGV นอกรัศมี 50</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>กิโลเมตรจากสถานีหลักที่สูงสุดที่ 4 บาท/กิโลกรัม ในเดือนพฤศจิกายน 2559</p> <p>7.4 ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อปรับปรุงโครงสร้างในการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ให้มีความชัดเจนและมีกฎหมายรองรับ กบง. จึงให้มีการยกร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) รักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อเป็นประโยชน์ต่อการดำรงชีพของประชาชน ในกรณีเกิดวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงานและเศรษฐกิจ 2) สนับสนุนให้เชื้อเพลิงชีวภาพมีส่วนต่างราคาที่สามารถแข่งขันกับน้ำมันเชื้อเพลิงได้ 3) บรรเทาผลกระทบจากการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับผู้มีรายได้น้อยและผู้ด้อยโอกาส 4) สนับสนุนการลงทุนการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ สำหรับสนับสนุนการป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อนำมาใช้ในกรณีวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิง และเพื่อประโยชน์ความมั่นคงทางด้านพลังงาน 5) สนับสนุนการลงทุนระบบโครงสร้างพื้นฐานน้ำมันเชื้อเพลิงในกิจการของรัฐเพื่อความมั่นคง ทางด้านพลังงาน <p>เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 กพช. ได้เห็นชอบร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว และจะนำเสนอ ต่อคณะรัฐมนตรี (ครม.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบให้เข้าสู่กระบวนการในการออกเป็นกฎหมายต่อไป</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

- 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