

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี
พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี
กระทรวงพลังงาน
รอบปีที่ 2 ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2558 – 31 กรกฎาคม 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 และให้มีภาวะราคาที่เหมาะสมระหว่างน้ำมันต่าง ชนิดและผู้ใช้ต่างประเภท เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศและให้ผู้บริโภคตระหนักถึงค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช้อย่างฟุ่มเฟือย รวมถึง ดำเนินการให้มีการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบรอบใหม่ทั้งในทะเลและบนบก และดำเนินการให้มีการสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดย หน่วยงานของรัฐและเอกชน ทั้งจากการใช้ฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงและจากพลังงานทดแทนทุกชนิด ด้วยวิธีการที่เปิดเผย โปร่งใส เป็นธรรม และ เป็นมิตรต่อสถานะแวดล้อม พร้อมกับร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้านในการพัฒนาพลังงาน		
					แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน (ภายใต้ยุทธศาสตร์การปรับโครงสร้างเศรษฐกิจสู่การเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืน)		
1					<u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินงานตามแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว <u>ผลการดำเนินงาน</u> : กระทรวงพลังงานได้จัดทำแผนบูรณาการพลังงานระยะยาว (พ.ศ. 2558-2579) เพื่อใช้เป็นกรอบ ทิศทางในการดำเนินนโยบายด้าน พลังงานของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงาน แห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 โดยจัดรับฟังความคิดเห็น จากประชาชนทุกภาคส่วนในหัวข้อทิศทางพลังงานไทย รวมทั้ง ได้จัด ประชุมหารือกับผู้เชี่ยวชาญนักวิชาการ และผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างรอบด้าน และนำข้อคิดเห็นที่ได้ไปใช้ประกอบในการทบทวนและบูรณาการการ จัดทำแผนพลังงานระยะยาว รวมเป็น 5 แผน ครอบคลุมมิติทางด้าน พลังงาน และห่วงโซ่คุณค่าอย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนพัฒนากำลังผลิต ไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2015) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP 2015) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP 2015) แผน บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (GAS Plan) และแผนบริหารจัดการน้ำมัน		

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			
					เชื้อเพลิง (Oil Plan) โดยคณะรัฐมนตรีได้เห็นชอบแผนดังกล่าวเมื่อปลายปีงบประมาณ 2558 ที่ผ่านมา ในรอบปีที่ 2 ของรัฐบาล พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา จึงเป็นช่วงของการขับเคลื่อนและดำเนินการตามแผนบูรณาการพลังงานระยะยาว โดยกระทรวงพลังงานได้มีการจัดทำ Action Plan ตามแผนบูรณาการพลังงานระยะยาว ประจำปี 2559 ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการตามแผนงาน/โครงการต่าง ๆ และมีการติดตามผลการดำเนินงานการอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้แผนดังกล่าวบรรลุเป้าหมายที่กำหนด		
2					ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP2015) ผลการดำเนินงาน : 2.1 โครงการก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้า เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของระบบผลิตไฟฟ้าของประเทศให้เป็นไปตามแผน PDP 2015 และสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กระทรวงพลังงานจึงได้มีการเร่งรัดติดตามการพัฒนาโรงไฟฟ้าทั้งในส่วนที่ กฟผ. และเอกชนดำเนินการ โดยมีโครงการสำคัญในส่วนที่ กฟผ. ดำเนินการ ดังนี้ 1) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 2 ขนาดกำลังผลิต 900 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2559 2) โครงการโรงไฟฟ้าลำตะคองชลภาวัฒนา เครื่องที่ 3-4 ขนาดกำลังผลิตรวม 500 เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้างก้าวหน้า 19.44% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในเดือนกุมภาพันธ์ 2561		

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>3) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 4-7 ขนาดกำลังผลิต 600 เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้างก้าวหน้า 51.40% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในเดือน พฤศจิกายน 2561</p> <p>4) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนเครื่องที่ 1-5 (ระยะที่ 1) ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน 2562 และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนชุดที่ 1-2 (ระยะที่ 2) ขนาด กำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนมกราคม 2565 โดยงาน อนุมัติโครงการ ล่าสุดคณะกรรมการ สศช. มีมติเห็นควรให้ความ เห็นชอบโครงการฯ ทั้ง 2 ระยะ และให้นำความเห็นของคณะกรรมการ สศช. เสนอประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี และในส่วนของงาน EHIA อยู่ระหว่างการจัดรับฟังความคิดเห็นฯ ขององค์การอิสระด้าน สิ่งแวดล้อมและสุขภาพ และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงาน</p> <p>5) โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ 1-2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในปี 2566 และโรงไฟฟ้าวัง น้อยทดแทนชุดที่ 3 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในปี 2568 อยู่ระหว่างดำเนินการงานขออนุมัติโครงการและศึกษาผลกระทบ สิ่งแวดล้อม</p> <p>6) โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทนเครื่องที่ 1-2) ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD เมษายน 2562 โดยงาน อนุมัติโครงการ อยู่ระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นเกี่ยวกับ โครงการฯ เพื่อประกอบการพิจารณาเสนอคณะรัฐมนตรี</p> <p>นอกจากนี้ ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพิ่มเติม จำนวน 3 โรง เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ได้แก่</p> <p>1) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มีกำลังการ</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>ผลิต 800 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนพฤศจิกายน 2563 โดยรายงานวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ EHIA อยู่ระหว่างรอผลการศึกษาและสรุปผลพิจารณาของคณะกรรมการเพื่อศึกษาการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จังหวัดกระบี่ (คณะกรรมการไตรภาคี)</p> <p>2) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา ประกอบด้วยเครื่องผลิต 2 เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละประมาณ 1,000 เมกะวัตต์ รวม 2,000 เมกะวัตต์ SCOD เครื่องที่ 1 และเครื่องที่ 2 ในปี 2564 และ 2567 ตามลำดับ โดยรายงานวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ EHIA อยู่ระหว่างการพิจารณาให้ความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ</p> <p>สำหรับบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าตามแผน PDP 2015 ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วในช่วงปี 2558-2568 จำนวน 7 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 8,070 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ 2 โครงการ คือ โรงไฟฟ้ากัลป์ เจพี ยูที เครื่องที่ 2 กำลังผลิต 800 เมกะวัตต์ COD แล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2558 และโรงไฟฟ้าทดแทนขนอม ชุดที่ 1 กำลังการผลิต 900 เมกะวัตต์ COD เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2559 และในช่วงปี 2558-2568 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) จำนวน 97 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 5,922 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ในช่วงปี 2558-2579 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 9,735.6 เมกะวัตต์</p> <p>2.2 โครงการพัฒนาระบบส่ง</p> <p>ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็นอย่างยิ่งที่จะต้องมีทั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ ฉะนั้น นอกจาก</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>รัฐบาลจะให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าแล้ว ยังได้ดำเนินการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (PDP 2015) อีกด้วย โดยโครงการระบบส่งไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการดำเนินการ และมีแผนศึกษาโดย กฟผ. ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ดังนี้</p> <p>1) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วยโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 3 ความก้าวหน้า 12.19% และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขตภูมิภาค) ระยะที่ 12 ความก้าวหน้า 1.43%</p> <p>2) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการประกอบด้วยโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า 2.43% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า อยู่ระหว่างเตรียมก่อสร้าง</p> <p>3) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วยโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ 1 : ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 51.14% และส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 43.97% และโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 2 ความก้าวหน้า 3.90%</p> <p>4) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนหงสา</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>ลีกไนต์ ความก้าวหน้า 100% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP 2007) ความก้าวหน้า 76.84% โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก ระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. 2553 ความก้าวหน้า 49.44% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจึม 3 และน้ำเทิน 1 ความก้าวหน้า 69.77% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธร และอำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 1.44% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 4.10%</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>		

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>2.3 การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน</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 6 โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 3,578 เมกะวัตต์</p> <p>2) โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Signed PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง มี 3 โครงการ กำลังผลิตไฟฟ้ารวม 1,843 เมกะวัตต์</p> <p>โดยโครงการล่าสุดที่จ่ายไฟฟ้าเข้าประเทศไทย คือ โครงการโรงไฟฟ้าหงสาสิกไนต์ ซึ่งจ่ายไฟฟ้าครบตามเป้าหมาย 1,473 เมกะวัตต์แล้ว เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2559 เพื่อสนองต่อความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตามมาตรฐาน</p> <p>2.4 การบริหารจัดการการผลิตไฟฟ้าสำรอง</p> <p>ในการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศ ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 ได้จัดทำความต้องการใช้ไฟฟ้ากรณีปกติ จะสอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ (GDP) ปี 2557-2579 ซึ่งประมาณการโดย สศช. เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2557 (กรณีฐาน) ซึ่งมี GDP เฉลี่ยที่ร้อยละ 3.94 เทียบอัตราเฉลี่ยในแผนเดิมคือ ร้อยละ 4.49 และพิจารณาการเติบโตของประชากร ชุมชนเมือง และการเติบโตของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายเศรษฐกิจ โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองในระบบไฟฟ้าในช่วง พ.ศ.</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>2558-2579 นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการเพื่อลดปริมาณ สำรองไฟฟ้างดงกล่าว โดยการเลื่อนการเข้าระบบของโรงไฟฟ้าบางแห่ง เนื่องจากการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า ของประเทศดังกล่าวอยู่บนพื้นฐานของประมาณการเศรษฐกิจที่ต่ำกว่า ภาวะปกติ และยังไม่รวมความต้องการไฟฟ้าในกรณีที่มีการจัดตั้งเขต เศรษฐกิจพิเศษ ซึ่งหากมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงขึ้นจะทำให้ต้องนำ ปริมาณไฟฟ้าสำรองของประเทศมารับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานจะมีการติดตามสถานการณ์ทาง เศรษฐกิจและความต้องการใช้ไฟฟ้า และปรับปรุงประมาณการค่า พยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศเมื่อมีการดำเนินการตามแผน ไปแล้วประมาณ 1 ปี</p> <p>2.5 การปรับค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft)</p> <p>จากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัว ลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง เพื่อให้ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) สะท้อนราคาเชื้อเพลิงและเป็น การบรรเทาภาระค่าครองชีพให้ผู้ใช้ไฟฟ้า รัฐบาลจึงได้ปรับลดค่า Ft ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - งวดเดือนมกราคม - เมษายน 2558 ลดลง 10.04 สตางค์ - งวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2558 ลดลง 9.35 สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2558 ลดลง 3.23 สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนมกราคม - เมษายน 2559 ลดลง 1.57 สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือน พฤษภาคม - สิงหาคม 2559 		

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			
					ลดลง 28.49 สตางค์ต่อหน่วย		
3					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรมภาคอาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ ดังนี้</p> <p>3.1 มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคาร (Building Energy Code)</p> <p>ในการบังคับใช้ข้อบัญญัติการใช้พลังงานสำหรับอาคาร (Building Energy Code: BEC) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ออกกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาดของอาคารและมาตรฐานหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2552 เพื่อบังคับอาคาร 9 ประเภทที่มีขนาดพื้นที่ตั้งแต่ 2,000 ตารางเมตรขึ้นไป แต่ปัจจุบันยังไม่มีสถานภาพบังคับใช้เนื่องจากยังไม่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการควบคุมอาคาร ซึ่งกระทรวงพลังงาน และ พพ. ได้มีการผลักดันเพื่อให้มีผลบังคับใช้อย่างต่อเนื่อง โดยได้หารือกับคณะกรรมการควบคุมอาคารของกระทรวงมหาดไทย เพื่อแก้ไขปัญหาในส่วนที่คณะกรรมการควบคุมอาคารยังมีความเห็นขัดแย้ง และได้นำเสนอร่างกฎกระทรวงฯ ดังกล่าวที่ได้ปรับแก้ไขให้มีความเหมาะสมในทางปฏิบัติยิ่งขึ้นไปยังคณะกรรมการควบคุมอาคารเพื่อพิจารณาแล้ว ซึ่งหากคณะกรรมการควบคุมอาคารเห็นชอบก็จะทำให้กฎกระทรวงการออกแบบอาคารอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2522 มีผลบังคับใช้เสมือนมาตรา 8 ตามพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร โดยจะมีการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐาน</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>อาคารใหม่ผ่านกรมโยธาธิการและผังเมือง ซึ่งเป้าหมายปี 2559 จะเริ่มที่อาคารขนาดใหญ่ พื้นที่ 10,000 ตารางเมตร ขึ้นไป</p> <p>ล่าสุด ร่างกฎกระทรวงอยู่ระหว่างรอการพิจารณาของคณะกรรมการควบคุมอาคาร กระทรวงมหาดไทย ทั้งนี้ มีแผนการบังคับใช้ BEC กับอาคารใหญ่กว่า 10,000 ตารางเมตร และทยอยใช้กับอาคารใหญ่กว่า 2,000 ตารางเมตร ภายใน 5 ปี นอกจากนี้ พพ. ยังได้ให้คำปรึกษาด้านการออกแบบเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน และสนับสนุนให้อาคารใหม่/ต่อเติม/ปรับปรุง ให้มีการออกแบบที่เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและได้รับการประเมินมาตรฐานระดับสากล โดยตั้งแต่ปี 2552 ได้มีการลงนามความร่วมมือทางวิชาการร่วมกับสถาบันการศึกษา เพื่อส่งเสริมให้มีการเรียนการสอนวิชาการออกแบบอาคารตาม BEC รวมทั้งสิ้น 6 แห่ง</p> <p>3.2 โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้มีการผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์ เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยที่ผ่านมามีกฎกระทรวงฯ ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วรวมทั้งสิ้น จำนวน 27 ผลิตรายณ์ ซึ่งได้ประกาศก่อนปี 2558 จำนวน 8 ผลิตรายณ์ และเมื่อเดือนสิงหาคม 2558 ร่างกฎกระทรวง ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาเพิ่มอีก จำนวน 20 ฉบับ (19 ผลิตรายณ์) และปัจจุบัน อยู่ระหว่างการศึกษาพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน 10 ฉบับ ซึ่งจะได้มีการประสานติดตามอย่างใกล้ชิดต่อไป</p> <p>3.3 การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPS)</p> <p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการส่งเสริมผลิตรายณ์ประสิทธิภาพสูง โดยวิธีการติด</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>ฉลากตั้งแต่ปี 2550 ซึ่งปัจจุบัน มีการดำเนินการติดฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงรวม จำนวน 17 ล้านใบ ให้แก่ผลิตภัณฑ์ 8 ประเภท ประกอบด้วย เต้าหุงต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กสูบเดียวระบายความร้อนด้วยน้ำ เครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กสูบเดียวระบายความร้อนด้วยอากาศ และเต้าหุงความดันสูง ทั้งนี้ ปี 2557-2558 มียอดการติดฉลาก จำนวน 5,156,317 ใบ และในปี 2559 อยู่ระหว่างเตรียมเปิดรับสมัครผู้ประกอบการเข้าร่วมโครงการและทดสอบประสิทธิภาพผลิตภัณฑ์เพื่อแจกฉลากต่อไป</p> <p>3.4 การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) 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 จะนำเสนอร่างมาตรฐานฯ ต่อคณะกรรมการด้านมาตรฐานฯ ในช่วง</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>เดือนกรกฎาคม - กันยายน 2559 จำนวน 4 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ ผนวน อุตสาหกรรม พัดลมอุตสาหกรรม พิล์มติดกระจก เตารีดไฟฟ้า ซึ่งหาก ผ่านคณะอนุกรรมการฯ แล้วจะนำส่ง สมอ. พิจารณาต่อไป</p> <p>3.5 การส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศ ไทย</p> <p>เพื่อรองรับการพัฒนาและเตรียมความพร้อมในการ ส่งเสริมให้เกิดการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทยอย่าง แพร่หลาย เพื่อเพิ่มทางเลือกการใช้พลังงาน ลดการพึ่งพาน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้ง ยังเป็นผลดีต่อสิ่งแวดล้อม กระทรวงพลังงานจึงได้จัดทำแผนการ ขับเคลื่อนภารกิจด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทย โดยให้สอดคล้องกับแนวทางที่เสนอต่อ คณะรัฐมนตรี และบูรณาการการดำเนินงานร่วมกับหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง ซึ่งแบ่งออกเป็น 4 ระยะ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ระยะที่ 1 : เตรียมความพร้อมการใช้งาน ยานยนต์ไฟฟ้า (พ.ศ. 2559-2560) มุ่งเน้นการนำร่องการใช้งานกลุ่มรถ โดยสารสาธารณะไฟฟ้า รวมถึงการเตรียมความพร้อมด้านอื่น ๆ ที่ เกี่ยวข้อง อาทิ ด้านสาธารณูปโภค การสนับสนุนด้านภาษี และการ ปรับปรุงกฎหมายหรือกฎระเบียบต่าง ๆ รวมถึงอัตราค่าบริการสำหรับ ยานยนต์ไฟฟ้า - ระยะที่ 2 : ขยายผลในกลุ่มรถโดยสาร สาธารณะ และเตรียมความพร้อมสำหรับรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. 2561-2563) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับการ กำหนดรูปแบบและมาตรฐาน สถานีอัดประจุไฟฟ้า การกำหนด มาตรการจูงใจให้ภาคเอกชนลงทุน การทบทวนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และค่าบริการสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า 		

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>- ระยะที่ 3 : ขยายผลไปสู่การส่งเสริมรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. 2564 เป็นต้นไป) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของระบบไฟฟ้า พัฒนาระบบบริหารจัดการการอัดประจุไฟฟ้าอัจฉริยะ (EV Smart Charging) และพัฒนาระบบบริหารความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศร่วมกับการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Vehicle to Grid: V2G)</p> <p>- ระยะที่ 4 ปี 2579 เป็นต้นไป คาดหวังว่ารถยนต์ไฟฟ้าจะเข้ามาแทนที่รถน้ำมันได้อย่างเต็มที่</p> <p>โดยกระทรวงพลังงานได้เตรียมการเพื่อรองรับการดำเนินการตามแผนการขับเคลื่อนฯ ในระยะที่ 1 ประกอบด้วย 1) จัดทำโครงการนำร่องการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้ากลุ่มรถโดยสารสาธารณะ และการเตรียมความพร้อมด้านสาธารณูปโภคที่เกี่ยวข้อง 2) จัดทำกรอบแนวทางอัตราค่าบริการชั่วโมงสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก โดยกำหนดให้มีต้นทุนการสิ้นเปลืองพลังงานต่อกิโลเมตรต่ำกว่ายานยนต์ที่ใช้เชื้อเพลิง NGV 3) ดำเนินการจัดทำมาตรการและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อสนับสนุนการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้า และ 4) ศึกษาและจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้าเพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้า</p> <p>ปัจจุบันอยู่ในการทำงานระยะที่ 1 ระหว่างปี 2559 – 2560 เป็นขั้นของการเตรียมความพร้อมด้านกฎหมายการขออนุญาต และการสนับสนุนการวิจัย เรื่องแบตเตอรี่ โดยเน้นนำร่องกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ (ขสมก.) 200 คัน และรถเฉพาะจุด เช่น รถรับ-ส่ง พนักงานของบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) รถรับ-ส่ง สุวรรณภูมิ-พญา รวมถึงการเตรียมความพร้อมด้านสถานี Charging Station และด้านอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง</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			
4					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>4.1 การส่งเสริมพลังงานทดแทน</p> <p>1) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่ที่มีการแข่งขันด้านราคา</p> <p>เพื่อส่งเสริมการลงทุนและกระตุ้นการพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงานได้ปรับปรุงมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยประกาศหยุดรับคำร้องขอขายไฟฟ้าในระบบ Adder และเปลี่ยนเป็นระบบ Feed in Tariff (FIT) เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ไม่ให้เกิดภาระค่าไฟฟ้าของประชาชนมากเกินไป และระยะเวลาการสนับสนุนยาวนานกว่ารูปแบบ Adder ส่งผลให้ผู้ประกอบการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่องตลอดอายุสัญญา ทำให้ภาครัฐสามารถวางแผนการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้อย่างชัดเจน ขณะเดียวกันผู้ประกอบการจะมีผลตอบแทนการลงทุนที่เหมาะสมสอดคล้องกับต้นทุนการผลิต ทำให้เกิดความเป็นธรรมต่อทั้งผู้ประกอบการและผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นผู้บริโภคในที่สุด</p> <p>การรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในรูปแบบ Feed in Tariff พ.ศ. 2559 ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี ยะลา นราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (จะนะ เทพา สะบ้าย้อย นาทวี)</p> <p>โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้เห็นชอบอัตรารับซื้อไฟฟ้าจาก</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>พลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ภายใต้กลไกการแข่งขันราคา (Competitive Bidding) และ มติ กพข. เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 ได้เห็นชอบมาตรการพิเศษ ให้เปิดรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เชื้อเพลิงชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ ในพื้นที่ 3 จังหวัด ชายแดนภาคใต้ และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ต่อมา กกพ. ได้ออก ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าในแบบ FiT Bidding 2 ระยะ ดังนี้ <u>ระยะที่ 1</u> สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี ยะลา นราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ เทพา สะบ้าย้อย นาทวี) ได้ออก ประกาศรับซื้อไฟฟ้าเมื่อวันที่ 15 มกราคม 2559 ในปริมาณกำลังผลิต ติดตั้งรวมไม่เกิน 46 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) 10 เมกะวัตต์ และชีวมวล 36 เมกะวัตต์ โดยรับซื้อฯ ในส่วนของก๊าซ ชีวภาพแล้วเสร็จ มีผู้ผ่านการคัดเลือก 1 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 2 เมกะ วัตต์ (COD ภายใน 31 ธันวาคม 2561) สำหรับชีวมวล ยังอยู่ระหว่าง ดำเนินการรับซื้อโดยมีกำหนดรับซื้อให้แล้วเสร็จภายในเดือนสิงหาคม 2559 <u>ระยะที่ 2</u> สำหรับพื้นที่ที่เหลือ จะดำเนินการหลังจากคัดเลือก โครงการโซลาร์ฟาร์มสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาค การเกษตรแล้วเสร็จ โดยจะเปิดรับซื้อเชื้อเพลิง 3 ประเภท คือ ก๊าซ ชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)</p> <p>4.2 ความก้าวหน้าการลงทุนพัฒนาพลังงานทดแทน</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ปลดล็อกอุปสรรคการส่งเสริม พลังงานทดแทน โดยการผลักดันการแก้กฎระเบียบและกระบวนการ ออกใบอนุญาตให้มีความรวดเร็ว ส่งผลให้คณะกรรมการบริหาร มาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สามารถอนุมัติ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ค้างการพิจารณาเป็นจำนวน มาก โดยในช่วงตั้งแต่ 12 กันยายน 2557 ถึง พฤษภาคม 2559 ได้</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>อนุมัติต่อปรับซื้อไฟฟ้า 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 • ขยะ 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>โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติม ดังนี้</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 ผ่านการพิจารณาต่อรับซื้อ จำนวน 171 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 983.68 เมกะวัตต์ ปัจจุบัน COD แล้ว 157 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 929 เมกะวัตต์ • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) รอบปี 2558 โดยรัฐบาลมีนโยบายเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2558 ให้รับซื้อไฟฟ้า 		

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>สำหรับที่פקอาศัยขนาดไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ เพิ่มอีก 78.63 เมกะวัตต์ ให้เต็มเป้าหมาย 100 เมกะวัตต์ ปัจจุบันมีการรับซื้อไฟฟ้า รวมกำลังผลิตติดตั้ง 56 เมกะวัตต์ COD แล้ว 34 เมกะวัตต์ โครงการที่มีการผูกพันสัญญาแล้ว แต่ยังไม่ COD 39 เมกะวัตต์ และตอบรับซื้อแล้วแต่ยังไม่มาทำสัญญา 0.24 เมกะวัตต์</p> <ul style="list-style-type: none"> นโยบายการส่งเสริมโซลาร์รูฟท็อปแบบเสรี <p>คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน มีมติเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2559 เห็นชอบโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (โซลาร์รูฟท็อป) แบบเสรี โดยมอบหมายให้ กกพ. ประกาศเชิญชวนผู้สนใจเข้าร่วมโครงการ ซึ่งมีเป้าหมายจะเปิดให้มีการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์รูฟท็อป จำนวน 100 เมกะวัตต์ โดยกระทรวงพลังงานจะใช้กลไกของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในการเปิดรับยื่นโครงการจากประชาชนที่สนใจ ซึ่งเบื้องต้นจะจัดสรรโควตาให้การไฟฟ้าทั้งสองแห่ง แห่งละ 50 เมกะวัตต์ โดยกำหนดสัดส่วนการติดตั้งการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาบ้านอยู่อาศัย 10 เมกะวัตต์ และติดตั้งบนอาคารธุรกิจ 40 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ คาดว่าจะเริ่มติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปเสรีได้ตั้งแต่เดือนมกราคม 2560</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 ปัจจุบันคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ดำเนินการ 		

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>เปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์มสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตรในระยะแรก โดยมีผู้ผ่านการคัดเลือกอย่างเป็นทางการ จำนวน 67 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 281 เมกะวัตต์ COD ภายในวันที่ 30 ธันวาคม 2559 และจะเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์มสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรส่วนที่เหลือ (ระยะที่ 2) ภายในปี 2560 แบ่งเป็นส่วนราชการ 400 เมกะวัตต์ และสหกรณ์ภาคการเกษตร 119 เมกะวัตต์ COD ภายใน 30 มิถุนายน 2561</p> <p>2) การส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ เพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทน พ.ศ. 2558-2579 ได้มีการนำพื้นที่ที่มีศักยภาพในการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานกำหนดไว้ในแผนฯ และการจัดแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ มีการกำหนดเป้าหมายผลิตไฟฟ้าจากขยะรวมทั้ง จัด Zoning เพื่อพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามกำลังของสายส่งไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญกับการผลิตพลังงานทดแทนจากขยะมูลฝอยเป็นลำดับความสำคัญแรก • ส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ ตามมติ กพช. โดยกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้า แบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับไฟฟ้าจากขยะชุมชน และขยะอุตสาหกรรม • จัดทำแผนดำเนินงานภายใต้แผนแม่บทการจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ปี 2558-2562 ของกระทรวงพลังงาน ส่งให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักในการขับเคลื่อน Roadmap การจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ซึ่งมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ โครงการนำร่องการ 		

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>จัดการประชุมชนแบบครบวงจรแบบกระจายศูนย์ โครงการศึกษา ออกแบบระบบบริหารจัดการขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานทดแทนระดับ เป็นต้น</p> <p>โดยในการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้า จากขยะ กกพ. ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2559 กำลังผลิตติดตั้ง 50 เมกะวัตต์ ซึ่งจะเปิดรับ ซื้อในช่วงวันที่ 22-28 กันยายน 2559 และจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเข้า ระบบเชิงพาณิชย์ (PPA) ภายในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560 และ COD ภายในปี 2562 สำหรับขยะชุมชน อยู่ระหว่างรับฟังความคิดเห็นร่าง หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชน ระหว่างวันที่ 1 - 15 สิงหาคม 2559 และเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชน 120 เมกะวัตต์ ภายในปี 2560</p> <p>4.3 ความร่วมมือทางด้านพลังงานทดแทนในเวทีระหว่าง ประเทศ</p> <p>คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2558 เห็นชอบให้ไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของ ทบวงการพลังงาน หมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่งจะช่วยให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรม ต่างๆ ของทบวงการฯ เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยในโครงการพัฒนา พลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ความรู้แก่บุคลากร ด้านพลังงานของไทย การแลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการและเทคโนโลยี พลังงานหมุนเวียน ตลอดจน ถือเป็น การสร้างโอกาสในการสร้าง เครือข่ายและกระตุ้นภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน</p> <p>ปัจจุบันพระราชบัญญัติคุ้มครองการดำเนินงานของ ทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ พ.ศ. 2559 ได้ประกาศใน ราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2559 และกระทรวงการ</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			
					ต่างประเทศดำเนินการภาคยานุวัติสารเพื่อเข้าเป็นสมาชิกของทบวง การพลังงานหมุนเวียนฯ แล้ว โดยได้รับแจ้งการตอบรับการเป็นสมาชิก แล้ว		
5					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการ ก๊าซธรรมชาติ</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>5.1 การบริหารจัดการแปลงสัมปทานที่จะหมดอายุในปี 2565-2566</p> <p>ปัจจุบันสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติ ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ที่เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลักที่ใช้ในการ ผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติ เอราวัณและข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช ซึ่งกำลังจะ สิ้นสุดอายุสัมปทานลงในเดือนเมษายน 2565 และมีนาคม 2566 ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิตเป็นเวลา 10 ปีไป แล้วหนึ่งครั้ง (เมื่อปี 2555 และ 2556) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณ สำรองก๊าซธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกประมาณ 10 ปี โดยปัจจุบัน ทั้งสองสัมปทานมีปริมาณการผลิตก๊าซประมาณ 70% ของการผลิตก๊าซทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้น ความต่อเนื่องในการ ผลิตของแหล่งทั้งสองจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงด้านการ จัดหาก๊าซธรรมชาติของประเทศ และการบริหารจัดการแหล่งก๊าซ ธรรมชาติที่จะสิ้นอายุจำเป็นต้องมีความชัดเจนอย่างชัดภายในปี 2560 เพื่อไม่ให้เกิดกระทบต่อการลงทุนเพื่อพัฒนาแหล่งผลิต และรักษาระดับการ ผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ให้ลดต่ำลง ซึ่งรัฐบาลได้สนับสนุนการบริหารจัดการ สัมปทานที่จะหมดอายุ ตามกรอบแนวทาง การดำเนินงานในการบริหาร จัดการตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 และเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 กระทรวงพลังงาน ได้เสนอแนวทางการบริหารจัดการฯ</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>ต่อ กพช. แล้ว โดย กพช. เห็นชอบให้กระทรวงพลังงานคัดเลือกผู้ดำเนินการโดยเปิดให้มีการประมูลแข่งขันยื่นข้อเสนอเป็นการทั่วไปเป็นการล่วงหน้าก่อนที่สัมปทานจะสิ้นอายุ ทั้งนี้ ให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปี</p> <p>5.2 การเปิดให้ยื่นขอสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบ 21</p> <p>เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน จึงต้องเร่งจัดหาพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ โดยกระทรวงพลังงานได้เปิดโอกาสให้ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียมที่สนใจ ยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้ตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม 2557 ถึงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558 มีจำนวน 29 แปลง แบ่งเป็นบนบก 23 แปลง ในทะเล 6 แปลง โดยในครั้งนี้นำกำหนดให้มีการพิจารณาเพิ่มเติมผลประโยชน์ที่ผู้ยื่นขอสิทธิจะต้องเสนอ อาทิ โบนัสลงนาม โบนัสการผลิต ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษเพื่อชุมชน อีกทั้ง กระทรวงพลังงานได้จัดการประชุมชี้แจง “Petroleum Technical Forum” เพื่อเป็นการเปิดตัวประกาศฯ และให้ข้อมูลแก่ผู้ประกอบการที่สนใจเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>แต่อย่างไรก็ดี รัฐบาลได้มีนโยบายให้ชะลอการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมออกไปก่อน กระทรวงพลังงานจึงได้ออกประกาศ เรื่อง ยกเลิกประกาศการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงบนบกและในทะเลอ่าวไทย เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558</p> <p>ปัจจุบัน กระทรวงพลังงาน โดย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้ปรับแก้ไขร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียมฯ โดยการปรับเพิ่มเนื้อหาในส่วนที่เกี่ยวข้องกับระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) และล่าสุด ร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียมฯ ได้ผ่านความเห็นชอบจาก ครม. เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2559 และอยู่ระหว่างการพิจารณาของ สนช. ทั้งนี้ เมื่อร่าง</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>พรบ.ปิโตรเลียมฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนแล้วเสร็จ ก็จะนำไปสู่การพิจารณาเปิดให้ยื่นสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบใหม่ต่อไป</p> <p>5.3 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)</p> <p>เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้ในประเทศ จึงมีความจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจากเมียนมาและในรูปแบบ LNG ดังนั้น เพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น และเพิ่มความสามารถในการเก็บรักษาและแปรสภาพ LNG กระทรวงพลังงานจึงได้สนับสนุนให้มีการสร้างท่าเรือ (LNG Receiving Terminal) โดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ จำนวน 1 แห่ง สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ 5 ล้านตันต่อปี และมีการขยายท่าเรือระยะที่ 2 อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ความหน้าร้อยละ 91.72 จะแล้วเสร็จในต้นปี 2560 โดยสามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น 10 ล้านตันต่อปี นอกจากนี้ มติ กพช. เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 ได้เห็นชอบให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดำเนินโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จังหวัดระยอง ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษาวางวิศวกรรม</p>		
6					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>6.1 โครงการก่อสร้างระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ</p> <p>กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงาน ได้ทำการศึกษาแนวทางการส่งเสริมให้มีการต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ จากจังหวัดสระบุรี ไปยังภาคเหนือ (จังหวัดลำปาง) และภาค</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>ตะวันออกเฉียงเหนือ (จังหวัดขอนแก่น) โดยเห็นว่าจะก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศด้านความมั่นคงทางด้านพลังงาน ในการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ไว้ในคลัง ศูนย์จ่ายน้ำมันตามแนวท่อ เพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมัน ลดความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงในการขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุ รวมถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และรัฐสามารถกำหนดนโยบายด้านการขนส่งน้ำมันและโครงสร้างราคาค่าขนส่งน้ำมันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยในปี 2559 จะเปิดให้เอกชนเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการก่อสร้างระบบท่อขนส่งน้ำมันฯ เพื่อให้เกิดการแข่งขันอย่างเสรี โดยปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กระทรวงกำหนด</p> <p>ล่าสุด สายเหนืออยู่ระหว่างการออกแบบระบบท่อและคลังน้ำมัน โดยในส่วนของเส้นทางภาคตะวันออกเฉียงเหนืออยู่ระหว่างการหารือในรายละเอียดกับผู้สนใจที่จะลงทุน</p> <p>6.2 การขยายสถานีบริการ NGV กระทรวงพลังงานสนับสนุนให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ขยายสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) โดยในปี 2558 มีแผนขยายสถานี NGV และเปิดให้บริการเรียบร้อยแล้ว 3 แห่ง สำหรับในปี 2559 มีแผนขยายสถานีแนวท่อ 6 แห่ง (ก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดให้บริการแล้ว 2 สถานี) และขยายสถานีลูก 1 แห่ง</p> <p>6.3 โครงการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ รัฐบาลได้เห็นถึงความจำเป็น และผลกระทบหากเกิดภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง และความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2509 ที่ให้มีการสำรองน้ำมันฯ ไว้ในปริมาณพอควร เพื่อรองรับปัญหาการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต รวมทั้งสร้างความมั่นใจให้ประชาชนว่าจะมีน้ำมันใช้อย่างเพียงพอ โดยคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ ได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงาน</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>กำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางการบริหารจัดการให้เกิดการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์ที่เหมาะสมอย่างเป็นรูปธรรมสำหรับประเทศไทย ซึ่งปัจจุบัน กรมธุรกิจพลังงานได้รับฟังความคิดเห็นเกี่ยวกับแนวทางการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์แล้ว และนำสรุปรายงานการรับฟังความคิดเห็นเสนอต่อผู้บริหารกระทรวงพลังงานแล้ว อยู่ระหว่างเตรียมการจัดจ้างที่ปรึกษาเพื่อดำเนินการศึกษาการสำรองน้ำมันฯ</p> <p>6.4 การกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงภูมิภาคอาเซียน</p> <p>ในการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงกระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงานได้ผลักดันให้มีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงมาตรฐานเดียวกันหรือใกล้เคียงกันและสอดคล้องกับมาตรฐานภูมิภาคอาเซียน (Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards: HAFQS) และผลักดันให้มีการจัดตั้งคณะทำงานด้านการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ในภาคการขนส่งของอาเซียน (Task Force on Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards) เพื่อกำหนดคุณลักษณะ (Spec) ที่ต้องการ ซึ่งปัจจุบันที่ประชุม SOME เห็นชอบให้มีการจัดตั้งคณะทำงานฯ ดังกล่าวแล้ว และกรมธุรกิจพลังงานอยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลและประมวลผลข้อมูลศักยภาพด้านคุณภาพน้ำมันของประเทศสมาชิกและจัดลำดับความจำเป็นเร่งด่วนของชนิดน้ำมันที่ต้องมีมาตรฐานอาเซียนและกรอบระยะเวลา</p> <p>6.5 การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน</p> <p>6.5.1 การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>ในช่วงที่ผ่านมากระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพของประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง</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>และเกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนฯ และอัตราเงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุน ข้ามกลุ่ม ซึ่งส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปลี่ยนสถานะมาเป็นบวก ซึ่ง ณ วันที่ วันที่ 31 กรกฎาคม 2559 มีจำนวน 44,268 ล้านบาท (กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิง 37,120 ล้านบาท) และกลุ่ม LPG 7,148 ล้านบาท) และรัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บได้ประมาณปีละ 140,000 ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เปรียบเทียบ ดังนี้</p> <p style="text-align: center;">อัตราภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ หน่วย : บาท/ลิตร</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">ลำดับที่</th> <th rowspan="2">รายการ</th> <th colspan="2">สรรพสามิต</th> <th colspan="2">กองทุนน้ำมัน</th> <th colspan="2">รวม</th> </tr> <tr> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>29 ก.ค. 59</th> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>29 ก.ค. 59</th> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>29 ก.ค. 59</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>เบนซิน 95</td> <td>5.60</td> <td>6.30</td> <td>6.15</td> <td>6.31</td> <td>11.75</td> <td>12.61</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.67</td> <td>0.05</td> <td>0.35</td> <td>5.09</td> <td>6.02</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.67</td> <td>0.005</td> <td>0.35</td> <td>5.045</td> <td>6.02</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)</td> <td>4.48</td> <td>5.04</td> <td>-1.90</td> <td>-3.00</td> <td>2.58</td> <td>2.04</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)</td> <td>0.84</td> <td>0.945</td> <td>-7.23</td> <td>-9.35</td> <td>-6.39</td> <td>-8.405</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ดีเซลหมุนเร็ว</td> <td>4.25</td> <td>5.65</td> <td>0.05</td> <td>0.01</td> <td></td> <td>5.66</td> </tr> </tbody> </table> <p>ผลจากการปรับโครงสร้างราคาให้สะท้อนกลไกตลาดได้ส่งผลให้ระดับราคาน้ำมันขายปลีกในช่วงวันที่ 12 กันยายน 2558 – 29 กรกฎาคม 2559 ได้มีการปรับลด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันเบนซิน 95 ราคาลดจาก 33.26 	ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม		11 ก.ย. 58	29 ก.ค. 59	11 ก.ย. 58	29 ก.ค. 59	11 ก.ย. 58	29 ก.ค. 59	1	เบนซิน 95	5.60	6.30	6.15	6.31	11.75	12.61	2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.67	0.05	0.35	5.09	6.02	3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.67	0.005	0.35	5.045	6.02	4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	5.04	-1.90	-3.00	2.58	2.04	5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	0.84	0.945	-7.23	-9.35	-6.39	-8.405	6	ดีเซลหมุนเร็ว	4.25	5.65	0.05	0.01		5.66		
ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน				รวม																																																													
		11 ก.ย. 58	29 ก.ค. 59	11 ก.ย. 58	29 ก.ค. 59	11 ก.ย. 58	29 ก.ค. 59																																																														
1	เบนซิน 95	5.60	6.30	6.15	6.31	11.75	12.61																																																														
2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.67	0.05	0.35	5.09	6.02																																																														
3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.67	0.005	0.35	5.045	6.02																																																														
4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	5.04	-1.90	-3.00	2.58	2.04																																																														
5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	0.84	0.945	-7.23	-9.35	-6.39	-8.405																																																														
6	ดีเซลหมุนเร็ว	4.25	5.65	0.05	0.01		5.66																																																														

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>บาท/ลิตร เหลือ 30.36 บาท/ลิตร (หรือลดลง 8.72%)</p> <ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) ราคาลดจาก 26.30 บาท/ลิตร เหลือ 23.25 บาท/ลิตร (หรือลดลง 11.60%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10) ราคาลดจาก 25.88 บาท/ลิตร เหลือ 22.98 บาท/ลิตร (หรือลดลง 11.21%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ราคาลดจาก 24.48 บาท/ลิตร เหลือ 20.74 บาท/ลิตร (หรือลดลง 15.28%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ราคาลดจาก 22.18 บาท/ลิตร เหลือ 16.69 บาท/ลิตร (หรือลดลง 24.75%) <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 		

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) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย</p> <p>(7) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของ น้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตามค่าความร้อน</p> <p>6.5.2 การปรับโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียม เหลว (LPG)</p> <p>นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดความ เป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวง พลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับความ เห็นชอบกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาจาก คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ที่กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อ ตั้งต้น (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้ต้นทุน LPG จากโรงแยก ก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดย ใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหา</p> <p>จากการดำเนินการดังกล่าว ส่งผลให้โครงสร้างราคา ก๊าซ LPG เปลี่ยนแปลงไปโดยไม่จำเป็นต้องใช้เงินจากกองทุนน้ำมันฯ มาชดเชย และมีสถานะเป็นบวก อีกทั้ง ส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ภาคขนส่งและภาคอุตสาหกรรม อยู่ในราคาเดียวกัน โดย สะท้อนต้นทุนการจัดหา ส่งผลให้มีเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในส่วนของ ก๊าซ LPG มียอดสะสมอยู่ที่ 7,504 ล้านบาท (ณ วันที่ 29 พฤษภาคม 2559) และปัจจุบันราคาก๊าซ LPG ยังคงราคาอยู่ที่ 20.29 บาทต่อ กิโลกรัม (ลดลง 3.87 บาทต่อกิโลกรัม เมื่อเทียบกับเดือนธันวาคม 2557) แต่อย่างไรก็ดี ผู้มีรายได้น้อยและหาบเร่ แผงลอย ยังได้รับการ อุดหนุนโดยสามารถขอรับสิทธิในการซื้อ LPG เพื่อใช้ในการหุงต้มได้ใน ราคา 18.13 บาทต่อกิโลกรัม</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>นอกจากนี้ กบง. เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 ยังได้ เห็นชอบ LPG Road Map เพื่อเปิดทางให้ผู้ค้ารายอื่นสามารถนำเข้า LPG นอกเหนือจาก ปตท. เพื่อให้มีการแข่งขันเสรีมากขึ้น</p> <p>6.5.3 การปรับโครงสร้างราคาก๊าซ NGV ก่อนที่รัฐบาล พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา จะเข้า บริหารประเทศ 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 และเพื่อให้เกิดความเป็น ธรรมและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง กระทรวงพลังงานจึงได้ผลักดันการ ปรับราคาก๊าซ NGV และดำเนินการตามกรอบแนวทางการปรับ โครงสร้างราคาตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยทยอย ปรับขึ้นราคาก๊าซ NGV ให้ใกล้เคียงกับต้นทุนที่แท้จริง ซึ่งต่อมามีมติ กบง. เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2558 ให้ปรับเพิ่มราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับ รถยนต์ส่วนบุคคลเป็น 13.50 บาท/กิโลกรัม และรถโดยสารสาธารณะอยู่ที่ ระดับ 10 บาท/กิโลกรัม และล่าสุดมติ กบง. เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 เห็นชอบให้ลอยตัวราคาขายปลีก NGV โดยตั้งแต่วันที่ 21 มกราคม – 15 กรกฎาคม 2559 ขอความร่วมมือจาก ปตท. กำหนด เพดานราคา NGV สำหรับรถยนต์ทั่วไปที่ 13.50 บาทต่อกิโลกรัม โดยในช่วงเวลาดังกล่าวหากราคาต่ำกว่านี้ ให้ปรับราคาลง หรือหาก ราคาสูงกว่านี้ให้ ปตท. รับภาระส่วนเกิน และตั้งแต่วันที่ 16 กรกฎาคม 2559 เป็นต้นไปให้ราคา NGV ลอยตัวอย่างเสรีและสะท้อนต้นทุนที่ แท้จริง</p> <p>6.6 ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อปรับปรุงโครงสร้างในการบริหารกองทุนน้ำมัน</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>เชื้อเพลิงให้มีความชัดเจนและมีกฎหมายรองรับ กบง. จึงให้มีการยกเว้นพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงขึ้น 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 และเมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2559 ได้เสนอร่าง พ.ร.บ. ให้ ครม. พิจารณาแล้ว</p>		

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

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี