

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี  
พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี  
กระทรวงพลังงาน  
ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2557 – 30 กันยายน 2558

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					นโยบายรัฐบาล ข้อ 6.9 ปฏิรูปโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงประเภทต่าง ๆ ให้สอดคล้องกับต้นทุน และให้มีภาระภาษีที่เหมาะสมระหว่างน้ำมันต่าง ชนิดและผู้ใช้ต่างประเภท เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศและให้ผู้บริโภคตระหนักถึงที่จะไม่ใช้อย่างฟุ่มเฟือย รวมถึง ดำเนินการให้มีการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบรอบใหม่ทั้งในทะเลและบนบก และดำเนินการให้มีการสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดย หน่วยงานของรัฐและเอกชน ทั้งจากการใช้ฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงและจากพลังงานทดแทนทุกชนิด ด้วยวิธีการที่เปิดเผย โปร่งใส เป็นธรรม และ เป็นมิตรต่อสภาวะแวดล้อม พร้อมกับร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้านในการพัฒนาพลังงาน		
					แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน (ภายใต้ยุทธศาสตร์การปรับโครงสร้างเศรษฐกิจสู่การเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืน)		
1					<b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การวางกรอบแผนพลังงานในภาพรวม (Thailand Integrated Energy Blueprint) <b>ผลการดำเนินงาน :</b> ในช่วงก่อนที่รัฐบาลจะเข้ามาบริหารประเทศ ประเทศไทย ได้มีการจัดทำแผนพลังงานเพื่อใช้เป็นกรอบทิศทางการดำเนินนโยบาย ทางด้านพลังงานของประเทศ ซึ่งประกอบด้วย 3 แผน ได้แก่ แผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้า (Power Development Plan : PDP) แผนพัฒนา พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan : AEDP) และแผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Development Plan : EEDP) แต่อย่างไรก็ดี กรอบเวลา การดำเนินการของทั้ง 3 แผนข้างต้น ยังมีความแตกต่างกัน อีกทั้ง ยัง ขาดการบูรณาการเนื้อหาของแผนเข้าด้วยกัน ตลอดจนไม่ได้มีการ กำหนดเป้าหมายของการผลิตพลังงานทดแทน ในแต่ละภูมิภาคที่มีความ สอดคล้อง เชื่อมโยงกับศักยภาพ และความสามารถในการรองรับของ ระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้า อันนำมาซึ่งการหยุดชะงักของการ		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ผลิตพลังงานทดแทนในหลายพื้นที่เนื่องจากระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าไม่สามารถรองรับกำลังการผลิตของผู้ผลิตพลังงานทดแทนที่มีความประสงค์จะขายไฟฟ้าเข้าระบบได้</p> <p>โดยในช่วงที่ คสช. และรัฐบาลได้เข้ามาบริหารประเทศได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงานทบทวน และบูรณาการการจัดทำแผนพลังงานระยะยาวของประเทศ โดยฟังเสียงจากประชาชนทุกภาคส่วน กระทรวงพลังงานจึงได้จัดรับฟังความคิดเห็นในหัวข้อ “ทิศทางการพลังงานไทย” ระหว่างวันที่ 29 สิงหาคม 2557 ถึง วันที่ 19 กันยายน 2557 ในพื้นที่กรุงเทพฯ ขอนแก่น เชียงใหม่ และสุราษฎร์ธานี โดยมีผู้เข้าร่วมแห่งละประมาณ 500 คน ซึ่งมาจากภาคประชาชน ภาคเอกชน ภาครัฐ นักวิชาการ และผู้สนใจทั่วไป หลังจากการรับฟังความคิดเห็นดังกล่าว กระทรวงพลังงานได้นำข้อคิดเห็นที่ได้จากเสียงประชาชนไปใช้ประกอบในการทบทวนและบูรณาการการจัดทำแผนพลังงานระยะยาวของประเทศ ทั้งนี้ ได้มีการจัดทำแผนย่อยเพิ่มเติมอีก 2 แผน รวมเป็น 5 แผน เพื่อให้ครอบคลุมมิติทางด้านพลังงาน และห่วงโซ่คุณค่า (Value chain) อย่างครบถ้วน โดยแผนย่อยที่เพิ่มเติม ได้แก่ แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan)</p> <p>สำหรับการวางกรอบแผนพลังงานในภาพรวม (Thailand Integrated Energy Blueprint) โดยการทบทวนและบูรณาการการจัดทำแผนพลังงานระยะยาวของประเทศ ได้มีการนำข้อเสนอแนะจากการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนมาประกอบการร่างแผนทั้ง 5 แผน และได้มีการจัดประชุมหารือกับผู้เชี่ยวชาญ นักวิชาการ และผู้เกี่ยวข้องอย่างรอบด้าน โดยทั้ง 5 แผน ได้ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ดังนี้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>• แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 (Power Development Plan : PDP 2015) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีมติเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 เห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 ซึ่งได้ให้ความสำคัญทั้งในด้านความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยมีแนวทางการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) เสริมสร้างความมั่นคงครอบคลุมทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้ารายพื้นที่ โดยเฉพาะเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้าบริเวณที่มีจุดเสี่ยงและมีความสำคัญของประเทศ ได้แก่ ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในพื้นที่ภาคใต้ และพื้นที่ภาคกลาง และกรุงเทพฯ และปริมณฑล</li> <li>2) กำหนดให้กำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง (Reserve Margin) ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 15 ของความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด</li> <li>3) จัดสรรกำลังการผลิตและกระจายสัดส่วนเชื้อเพลิง (Fuel Diversification) ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่ง ส่งผลให้มีการลดสัดส่วนของการพึ่งพาก๊าซธรรมชาติ และเพิ่มสัดส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน และจากโรงไฟฟ้าเทคโนโลยีถ่านหินสะอาด</li> <li>4) จะดำเนินการตามสัญญาของโรงไฟฟ้าเอกชนที่มีข้อผูกพัน (Commit) แล้ว สำหรับโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ที่จะหมดอายุสัญญา จะส่งเสริมเฉพาะโครงการที่จำเป็นต้องผลิตไฟฟ้าและโอนน้ำจำหน่ายให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม</li> <li>5) พัฒนาระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้า ให้สอดคล้องกับการพัฒนาพลังงานทดแทนรายพื้นที่ และรองรับการเชื่อมโยงกับประเทศเพื่อนบ้าน ภายใต้กรอบ ASEAN Power Grid และ การซื้อขาย</li> </ol>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ไฟฟ้าของกลุ่มประเทศ GMS</p> <p>6) ดำเนินการตามแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่าย สมาร์ทกริด (Smart Grid) โดยคำนึงถึงความคุ้มค่าและให้มีผลกระทบต่อประชาชนน้อยที่สุด</p> <p>• แผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558-2579 (Energy Efficiency Plan : EEP 2015) คณะกรรมการนโยบายพลังงาน แห่งชาติ ได้มีมติเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 เห็นชอบแผนอนุรักษ์ พลังงาน พ.ศ. 2558 - 2579 ซึ่งมีเป้าหมายลดความเข้มของการใช้ พลังงาน (Energy Intensity) ลง 30% ภายในปี 2579 เมื่อเทียบกับปี 2553 โดยนอกจากนโยบายหลักของรัฐบาลในการยกเลิกและทบทวน การอุดหนุนราคาพลังงาน เพื่อส่งสัญญาณให้ผู้บริโภคตระหนักเรื่อง ราคาที่ต้องเป็นไปตามกลไกตลาดแล้ว ยังใช้มาตรการผสมผสานทั้งการ บังคับ (Push) ควบคู่ไปกับการจูงใจ (Pull) เพื่อให้เกิดผลประหยัด พลังงานใน 4 กลุ่มเศรษฐกิจ คือ ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ภาค อาคารธุรกิจขนาดใหญ่ และภาคอาคารธุรกิจขนาดเล็กและบ้านอยู่อาศัย โดยมีแนวทางการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้</p> <p>1) กลยุทธ์ภาคบังคับ ประกอบด้วย มาตรการบังคับใช้ พรบ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานฯ กำกับอาคารควบคุมและ โรงงานควบคุม มาตรการกำหนดมาตรฐานการใช้พลังงานในอาคารใหม่ (Building Code) มาตรการกำหนดติดฉลากแสดงประสิทธิภาพการใช้ พลังงานกับอุปกรณ์ไฟฟ้า และมาตรการกำหนดให้ผู้ผลิตหรือผู้ ให้บริการด้านไฟฟ้าจะต้องช่วยให้ผู้ใช้บริการหรือผู้ใช้ไฟฟ้าเพิ่ม ประสิทธิภาพในการใช้ไฟฟ้า</p> <p>2) กลยุทธ์ภาคความร่วมมือ ประกอบด้วย มาตรการ ช่วยเหลืออุดหนุนด้านการเงินเพื่อเร่งให้มีการตัดสินใจลงทุนเปลี่ยน อุปกรณ์และเกิดการบริหารจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ มาตรการส่งเสริมการใช้แสงสว่างเพื่ออนุรักษ์พลังงาน มาตรการอนุรักษ์</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>พลังงานภาคขนส่ง และมาตรการส่งเสริมการศึกษา วิจัย และพัฒนาเทคโนโลยีอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>3) กลยุทธ์สนับสนุน ประกอบด้วย มาตรการสนับสนุน การพัฒนาบุคลากรด้านพลังงาน และมาตรการสนับสนุนการรณรงค์ สร้างจิตสำนึกใช้พลังงานอย่างรู้คุณค่าและเปลี่ยนพฤติกรรมการใช้พลังงาน</p> <p>• แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 - 2579 (Alternative Energy Development Plan : AEDP 2015) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีมติเมื่อวันที่ 17 กันยายน 2558 เห็นชอบแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558-2579 ซึ่งมีเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนเป็น 30% ภายในปี 2579 โดยมีแนวทางดำเนินการที่สำคัญ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <u>ด้านไฟฟ้า</u> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) กำหนดเป้าหมายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเชิงพื้นที่ให้สอดคล้องกับศักยภาพของเชื้อเพลิง (RE Grid Capacity)</li> <li>2) พัฒนาและส่งเสริมให้นำวัตถุดิบที่ยังไม่มีการใช้ประโยชน์ และจัดหาแหล่งวัตถุดิบเพิ่มเติม เช่น วัสดุเหลือใช้การเกษตร ของเสียจากภาคอุตสาหกรรม การปลูกไม้โตเร็ว</li> <li>3) สนับสนุนการซื้อขายไฟฟ้าด้วยวิธีการประมูลแข่งขัน (Competitive Bidding) <ul style="list-style-type: none"> <li>- <u>ความร้อน</u> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ส่งเสริม สนับสนุน การจัดการขยะโดยแปรรูปเป็น ขยะเชื้อเพลิง (RDF)</li> <li>2) ส่งเสริม สนับสนุน การผลิตเชื้อเพลิงชีวมวล Wood chip, Wood pellet</li> </ol> </li> </ul> </li> </ol> </li> </ul>		

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 <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>3) สนับสนุนการนำน้ำเสีย/ของเสีย มาผลิตก๊าซชีวภาพ ใช้เองหรือจำหน่าย</p> <p>4) กำหนดมาตรการ Building Code สำหรับอาคาร ที่จะสร้างใหม่ส่งเสริม</p> <p>- เชื้อเพลิงชีวภาพ</p> <p>1) ส่งเสริมการใช้ B10, B20 ทั้งภาคขนส่งและ อุตสาหกรรม</p> <p>2) จูงใจให้มีการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ (กลไกราคา/เปิด หัวจ่าย/ประชาสัมพันธ์)</p> <p>3) ส่งเสริมการใช้ CBG ในยานพาหนะ หรือโรงงาน อุตสาหกรรมที่มี Fleet รถบรรทุก</p> <p>4) ส่งเสริมการพัฒนาเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต เชื้อเพลิงชีวภาพเพื่อลดต้นทุน</p> <p>• <b>แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2558-2579</b> (Gas Plan 2015) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีมติเมื่อ วันที่ 17 กันยายน 2558 เห็นชอบแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2558-2579 โดยมีแนวทางการดำเนินงาน ดังนี้</p> <p>1) ชะลอการเติบโตของการใช้ก๊าซธรรมชาติ</p> <p>2) รักษาระดับการผลิตจากแหล่งในประเทศให้ยาวนานขึ้น</p> <p>3) จัดหาและบริหารจัดการ LNG</p> <p>4) พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้า LNG</p> <p>• <b>แผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2558-2579</b> (Oil Plan 2015) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีมติเมื่อ วันที่ 17 กันยายน 2558 เห็นชอบแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2558-2579 โดยมีแนวทางการดำเนินงาน ดังนี้</p> <p>1) สนับสนุนมาตรการประหยัดน้ำมันเชื้อเพลิงในภาค</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ขนส่งตามแผน EEP 2) บริหารจัดการชนิดของน้ำมันเชื้อเพลิงให้เหมาะสม 3) ปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงให้เหมาะสม 4) ผลักดันการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพตามแผน AEDP 5) สนับสนุนการลงทุนในระบบโครงสร้างพื้นฐานน้ำมัน เชื้อเพลิง		
2					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การกำกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน แปลงปัจจุบัน</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>เพื่อความมั่นคงด้านพลังงาน รัฐบาลได้มีการเร่งรัดการ สำรวจแหล่งปิโตรเลียมอย่างต่อเนื่อง โดยข้อมูลรอบเดือนกันยายน 2557 – สิงหาคม 2558 ปรากฏว่าสามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้เฉลี่ย 3,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวได้เฉลี่ย 95,000 บาร์เรลต่อวัน ผลิตน้ำมันดิบได้เฉลี่ย 145,000 บาร์เรลต่อวัน</p> <p>ภายใต้การกำกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยกรม เชื้อเพลิงธรรมชาติ ในปี 2558 ได้สำรวจพบแหล่งก๊าซธรรมชาติบนบก ใหม่ คือ แหล่งดงมูล จังหวัดกาฬสินธุ์ ซึ่งประกอบด้วยหลุมผลิตดงมูล 3ST และหลุมผลิตดงมูล 5 โดยคาดว่าจะมีปริมาณสำรองเบื้องต้น ประมาณ 35,000 และ 50,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตตามลำดับ โดยมีแผน จะผลิตก๊าซธรรมชาติได้ประมาณ 20 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ส่งผลให้ สามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้ในระยะเวลา 15 ปี โดยก๊าซธรรมชาติที่ผลิต ได้จะช่วยเสริมศักยภาพด้านการผลิตเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติให้กับภาค ตะวันออกเฉียงเหนือได้เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ในการดำเนินการทุกขั้นตอนของ กิจกรรมสำรวจปิโตรเลียมแหล่งดงมูลเป็นไปตามมาตรฐานทางด้าน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และยังจะเพิ่มมาตรการเพื่อสร้างความ เชื่อมั่นแก่ชุมชนในทุกๆ ด้านอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดความมั่นคงด้าน พลังงานควบคู่กับการความมั่นใจแก่ประชาชนอย่างแท้จริง นอกจากนี้ ในปี 2558 ได้สำรวจพบน้ำมันดิบเพิ่มเติมใน แหล่งวาสนาและเริ่มดำเนินการผลิตปิโตรเลียมครั้งแรก เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2558 โดยคาดว่าจะมีปริมาณสำรองน้ำมันดิบประมาณ 19.5 ล้านบาร์เรล และสามารถผลิตน้ำมันดิบได้สูงสุดประมาณ 10,000 บาร์เรลต่อวัน โดยมีระยะเวลาการผลิตประมาณ 7 ปี ซึ่งจะช่วยลดการ นำเข้าน้ำมันดิบจากต่างประเทศ และเป็นการเพิ่มรายได้ให้กับประเทศ ประมาณปีละ 1,300 ล้านบาทต่อปี		
3					<b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การบริหารจัดการแหล่งปิโตรเลียมที่สัมปทาน จะหมตอายุ <b>ผลการดำเนินงาน :</b> ปัจจุบันสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติ ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ที่เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลักที่ใช้ในการ ผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติ เอราวัณและข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช กำลังจะสิ้นสุด อายุสัมปทานลงในเดือนเมษายน 2565 และมีนาคม 2566 ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิตเป็นเวลา 10 ปีไปแล้วหนึ่ง ครั้ง (เมื่อปี 2555 และ 2556) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณสำรองก๊าซ ธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกประมาณ 10 ปี โดยปัจจุบัน ทั้งสองสัมปทานมีปริมาณการผลิตก๊าซประมาณ 70% ของการผลิต ก๊าซทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้น ความต่อเนื่องในการผลิตของแหล่ง ทั้งสองจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงด้านการจัดหาก๊าซ ธรรมชาติของประเทศ และการบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติที่จะ		



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 <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					สิ้นอายุจำเป็นต้องมีความชัดเจนอย่างช้าภายในปี 2560 เพื่อให้ไม่ กระทบต่อการลงทุนเพื่อพัฒนาแหล่งผลิต และรักษาระดับการผลิตก๊าซ ธรรมชาติไม่ให้ลดต่ำลง ซึ่งรัฐบาลได้สนับสนุนการต่ออายุสัมปทานที่จะ หมดอายุ โดยมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 เห็นชอบกรอบแนวทางการดำเนินงานในการบริหาร จัดการ และมอบหมายกระทรวงพลังงานและคณะกรรมการปิโตรเลียม รับไปดำเนินการให้ได้ข้อยุติที่เป็นรูปธรรมภายในหนึ่งปี ซึ่งขณะนี้อยู่ ระหว่างดำเนินการเพื่อให้ได้แนวทางที่ชัดเจนภายในเดือนพฤษภาคม 2559		
4					<b>ชื่อแผนงาน/โครงการ</b> : การเปิดให้ยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิต ปิโตรเลียมรอบที่ 21  <b>ผลการดำเนินงาน</b> :  เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน จึงต้องเร่งจัดหา พลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ โดยกระทรวง พลังงานได้เปิดโอกาสให้ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียมที่สนใจ ยื่นคำขอ สิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (รอบที่ 21) ได้ตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม 2557 ถึงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558 มีจำนวน 29 แปลง แบ่งเป็น บนบก 23 แปลง ในทะเล 6 แปลง โดยในครั้งนี้ กำหนดให้มีการพิจารณา เพิ่มเติมผลประโยชน์ที่ผู้ยื่นขอสิทธิจะต้องเสนอ อาทิ โบนัสลงนาม โบนัสการผลิต ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษเพื่อชุมชน โดยกระทรวง พลังงาน ได้จัดการประชุมชี้แจง “Petroleum Technical Forum” เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 เพื่อเป็นการเปิดตัวประกาศฯ และให้ข้อมูล แก่ผู้ประกอบการที่สนใจเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจยื่นคำขอสิทธิ สำรวจและผลิตปิโตรเลียม แต่อย่างไรก็ดี รัฐบาลได้มีนโยบายให้ชะลอ การยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมออกไปก่อน กระทรวง		

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 <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					พลังงานจึงได้ออกประกาศ เรื่อง ยกเลิกประกาศการยื่นคำขอสิทธิ สำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงบนบกและในทะเลอ่าวไทย เมื่อ วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558 ปัจจุบัน กระทรวงพลังงาน โดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้ ปรับแก้ไขร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียม โดยได้มีการปรับเพิ่มเนื้อหาในส่วนที่ เกี่ยวข้องกับระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) เสนอคณะรัฐมนตรี พิจารณาให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2558 และผ่าน การพิจารณาของคณะกรรมการกฤษฎีกาแล้ว อยู่ระหว่างการเตรียม เสนอสภานิติบัญญัติแห่งชาติ		
5					<b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas : LNG) <b>ผลการดำเนินงาน :</b> เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้กับประเทศไทย ในระยะยาว กระทรวงพลังงานได้บริหารจัดการให้มีการจัดหาก๊าซ ธรรมชาติเพียงพอต่อความต้องการใช้ของประเทศ ซึ่งส่วนใหญ่ใช้ไปใ การผลิตไฟฟ้า โดย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้เริ่มนำเข้าก๊าซ ธรรมชาติเหลว (LNG) ตั้งแต่ปี 2554 และในปี 2558 ได้เริ่มนำเข้า LNG ในรูปแบบสัญญาระยะยาวเป็นเที่ยวเรือแรกจากประเทศกาตาร์เมื่อ เดือนมกราคม 2558 ซึ่งเป็นไปตามสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ระยะยาวระหว่าง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัท Qatar Liquefied Gas Company Limited (3) (Qatargas) ในปริมาณ 2 ล้านตันต่อปี ตลอดอายุสัญญา 20 ปี และนำเข้า LNG ส่วนที่เหลือใ รูปแบบสัญญา Spot และ/หรือสัญญาระยะสั้น เพื่อให้มีปริมาณก๊าซฯ เพียงพอต่อความต้องการใช้จริงและคาดว่าจะมีปริมาณการนำเข้า LNG รวมทั้งสิ้นในปี 2558 ประมาณ 2.60 ล้านตัน โดยในครึ่ง ปีแรก (มกราคม -มิถุนายน 2558) ได้นำเข้า LNG ในปริมาณ 1,319,094 ตัน		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					และครึ่งปีหลังคาดว่าจะนำเข้า LNG ด้วยสัญญาระยะยาว ประมาณ 990,128 ตัน และสัญญา Spot ประมาณ 273,189 ตัน นอกจากนี้ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีมติเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 เห็นชอบให้ ปตท. ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวเพิ่มเติม 2 ฉบับ จากบริษัท Shell Eastern Trading (PTE) LTD (บริษัท Shell) และ BP Singapore PTE. Limited (บริษัท BP) รายละ 1 ล้านตันต่อปี (รวม 2 ล้านตันต่อปี) เป็นเวลา 15 ปี และ 20 ปี ตามลำดับ		
6					<b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การพัฒนาโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ <b>ผลการดำเนินงาน :</b> กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมสนับสนุนการลงทุนโครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามแผนแม่บทฉบับที่ 3 เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการจัดหาก๊าซธรรมชาติสำหรับภาคการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอตามความต้องการที่เพิ่มขึ้น ช่วยลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากการลดการใช้ก๊าซธรรมชาติ และสนับสนุนการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับภาคการผลิตและส่งและภาคอุตสาหกรรมเพื่อการลดผลกระทบต่อราคาน้ำมันที่สูงรวมทั้ง เป็นการเพิ่มโอกาสในการสร้างรายได้ให้กับอุตสาหกรรมตามแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยได้เร่งรัดการดำเนินการ ดังนี้ 1) โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ดำเนินการวางท่อแล้วเสร็จทั้งหมด ความยาวประมาณ 297 กม. เริ่มจ่ายก๊าซเข้าสู่ระบบแล้ว 2) โครงการท่อส่งก๊าซฯ นครสวรรค์ ดำเนินการวางท่อแล้วเสร็จทั้งหมด ความยาวประมาณ 192 กม. มีแผนจะจ่ายก๊าซประมาณเดือนตุลาคม 2558 3) โครงการท่อส่งก๊าซฯ นครราชสีมา วางท่อแล้ว		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					61.76 กม. (จากทั้งหมด 160 กม.) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในเดือน สิงหาคม 2559  นอกจากนี้ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มี มติเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 เห็นชอบโครงการลงทุนโครงข่าย ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติระยะที่ 1 (ปี 2558-2562) วงเงินลงทุน 13,900 ล้านบาทซึ่งประกอบด้วยการปรับปรุงแท่นผลิต อุปกรณ์ และ ระบบท่อส่งก๊าซฯ ให้โรงไฟฟ้าขอมใหม่ ระบบท่อส่งก๊าซฯ ในทะเล เชื่อมแหล่งอูบล (อ่าวไทย) และสถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ บนระบบท่อส่ง ก๊าซวังก้อย-แก่งคอย ต่อมาได้มีมติเมื่อวันที่ 17 กันยายน 2558 เห็นชอบโครงการลงทุนโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 (ปี 2558-2564) วงเงินลงทุน 117,100 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยระบบท่อ ส่งก๊าซฯ บนบกเส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ ใต้ และระบบท่อส่งก๊าซฯ บนบกจากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี- วังน้อย ที่ 9 ไปจังหวัดราชบุรี		
7					<b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการ นำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) <b>ผลการดำเนินงาน :</b> เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโต อย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้ในประเทศ จึงมีความ จำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจากเมียนมา และใน รูปแบบ LNG โดยในปัจจุบันมีท่าเรือ (LNG Receiving Terminal) จำนวน 1 แห่งที่สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ 5 ล้านตัน ต่อปี และท่าเรือแห่งที่ 2 อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งขณะนี้มีความ คืบหน้าร้อยละ 63.11 โดยจะแล้วเสร็จในต้นปี 2560 โดยหากแล้วเสร็จ ท่าเรือทั้ง 2 แห่งจะสามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น 10 ล้านตัน		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ต่อปี</p> <p>นอกจากอัตราการเติบโตของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ค่อนข้างสูง ประกอบกับปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติของแหล่งก๊าซในประเทศไทยมีจำกัด และลดลงตามอายุการผลิต ตลอดจนเมียนมามีนโยบายที่จะไม่ส่งออกก๊าซธรรมชาติมายังประเทศไทยเพิ่มเติม ทำให้คาดว่าอัตราการเติบโตของการนำเข้า LNG ในอนาคตจะเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าท่าเรือแห่งที่ 2 จะแล้วเสร็จก็อาจจะยังไม่พอเพียงต่อปริมาณการนำเข้าในอนาคตได้ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ จึงได้มีมติเมื่อวันที่ 17 กันยายน 2558 มอบหมายให้กระทรวงพลังงาน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการศึกษาถึงความจำเป็นและความเหมาะสมของการลงทุนโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้า LNG ทั้งในส่วนของ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ (แห่งที่ 3) และ Floating Storage and Regasification Unit (FSRU)</p>		
8					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> โครงการขยายระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงาน ได้ทำการศึกษาแนวทางการส่งเสริมให้มีการต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ จากจังหวัดสระบุรี ไปยังภาคเหนือ (จังหวัดลำปาง) และภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (จังหวัดขอนแก่น) โดยเห็นว่า จะก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศด้านความมั่นคงทางด้านพลังงาน ในการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ไว้ในคลัง ศูนย์จ่ายน้ำมันตามแนวท่อ เพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมันของประเทศ ลดความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงในการขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุ รวมถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และรัฐสามารถกำหนดนโยบายด้านการขนส่งน้ำมันและโครงสร้างราคาค่าขนส่งน้ำมันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดย มติ กพข. เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 เห็นชอบการขยาย</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ โดยให้ผู้ประกอบการรายเดิม หรือผู้ค้าน้ำมัน หรือเอกชนรายอื่น เป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการขยายระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อฯ เพื่อให้เกิดการแข่งขันอย่างเสรี โดยให้หน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องให้การสนับสนุนโครงการ และมอบหมายให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำกับดูแลค่าบริการขนส่งน้ำมันทางท่อ การมีอำนาจเหนือตลาด ป้องกันการผูกขาด ให้ความคุ้มครองผู้ค้าน้ำมันและประชาชนให้สามารถเข้าถึงและได้รับบริการที่เป็นธรรม จนกว่าคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะทำการกำหนด ปรับปรุง หรือแก้ไขกฎหมายให้ครอบคลุมการกำกับดูแลระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อแล้วเสร็จ		
9					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การเร่งรัดและผลักดันการพัฒนาโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (PDP 2015)</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของระบบผลิตไฟฟ้าของประเทศให้เป็นไปตามแผน PDP 2015 และสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กระทรวงพลังงานจึงได้มีการเร่งรัดติดตามการพัฒนาโรงไฟฟ้าทั้งในส่วนที่ กฟผ. และเอกชนดำเนินการ โดยมีโครงการสำคัญที่ กฟผ. ดำเนินการ ได้แก่</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 2 ขนาดกำลังผลิต 900 เมกะวัตต์ ก่อสร้างก้าวหน้า 98% มีกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ในเดือนมกราคม 2559</li> <li>2) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 4-7 ขนาดกำลังผลิต 600 เมกะวัตต์ ก่อสร้างก้าวหน้า 5.5% SCOD ในเดือนพฤศจิกายน 2561</li> <li>3) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนเครื่องที่ 1-5 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน 2562 และ</li> </ol>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>โรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนชุดที่ 1-2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนมกราคม 2565</p> <p>4) โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกงทดแทน เครื่องที่ 1- 2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD เดือนมิถุนายน 2562</p> <p>5) โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ 1-2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในปี 2566 และโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ 3 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในปี 2568</p> <p>นอกจากนี้ ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเติม จำนวน 3 โรง เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มีกำลังการผลิต 800 เมกะวัตต์ กำหนด SCOD เดิม ในเดือนธันวาคม 2562 ซึ่งปัจจุบันได้ผ่านการรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนแล้ว 3 ครั้ง และจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว โดยอยู่ระหว่างการแก้ไขรายงานตามความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และเตรียมการเพื่อเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการไตรภาคีต่อไป</li> <li>- โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา ประกอบด้วยเครื่องผลิต 2 เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละประมาณ 1,000 เมกะวัตต์ รวม 2,000 เมกะวัตต์ SCOD เครื่องที่ 1 และเครื่องที่ 2 ในปี 2564 และ 2567 ตามลำดับ ได้จัดรับฟังความคิดเห็น (ค.1 ถึง ค.3) แล้ว และอยู่ระหว่างการเตรียมเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม</li> </ul> <p>สำหรับในส่วนของการผลิตไฟฟ้าของภาคเอกชน ตามแผน PDP 2015 ได้บรรจุโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วในช่วงปี 2558-2568 จำนวน 7 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 8,070 เมกะวัตต์</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					และในช่วงปี 2558-2568 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) จำนวน 97 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 5,922 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ในช่วงปี 2558-2579 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 9,735.6 เมกะวัตต์		
10					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าหงสาสิกไนต์ สปป. ลาว</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้เห็นความสำคัญของการประสานความร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับ สปป.ลาว ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีต่อไทย และมีความร่วมมือด้านพลังงานมาอย่างต่อเนื่อง โดยภายใต้กรอบ MOU การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างไทยกับลาว กำหนดไว้ในปริมาณ 7,000 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันมีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ 9 โครงการ 5,427 เมกะวัตต์ แบ่งออกเป็น 1) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว มี 5 โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 2,111 เมกะวัตต์ 2) โครงการที่ลงนามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (Signed PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง มี 4 โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 3,316 เมกะวัตต์</p> <p>ทั้งนี้ โครงการล่าสุดที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าประเทศไทย คือ โครงการโรงไฟฟ้าหงสาสิกไนต์ โดยเมื่อเดือนมิถุนายน 2558 ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ด้วยกำลังผลิตไฟฟ้า 491 เมกะวัตต์ และจะเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าจนครบ 1,473 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม 2559 เพื่อสนองต่อความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตามมาตรฐาน</p>		



กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
11					<p>การชี้แจงสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าถ่านหินเทคโนโลยีสะอาดจังหวัดกระบี่</p> <p><b>11.1 ชื่อแผนงาน/โครงการ</b> : กรณีที่ประชาชนกลุ่มหนึ่งรณรงค์คัดค้านโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ โดยเกรงว่าจะส่งผลกระทบต่อการท่องเที่ยวของจังหวัดกระบี่และอันดามันนั้น</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ชี้แจงว่าการดำเนินการพัฒนาโรงไฟฟ้าถ่านหินเทคโนโลยีสะอาดจังหวัดกระบี่ เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ เพื่อเพิ่มความมั่นคงทางด้านไฟฟ้าในภาคใต้ และเพิ่มการกระจายประเภชเชื้อเพลิงจากเดิมที่พึ่งพาก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก เป็นพึ่งพาเชื้อเพลิงประเภทอื่นที่มีต้นทุนต่ำและสามารถดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมได้เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ยังสอดคล้องกับการพัฒนาของภาคใต้ที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นสูงมากอันเนื่องมาจากการเติบโตทางเศรษฐกิจของภาคการท่องเที่ยว นอกจากนี้ ตลอดระยะเวลา 3 ปี ที่ผ่านมา กพผ. ได้รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และแก้ไขปรับปรุงการดำเนินงานทั้งด้านการผลิตไฟฟ้าและการขนส่งเชื้อเพลิง เพื่อป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน ตามข้อเสนอแนะของชุมชน ทั้งกลุ่มท่องเที่ยว ประมง เกษตรกรรม ตลอดจนนักวิชาการด้านสิ่งแวดล้อม และจากการรับฟังความคิดเห็นในการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA) จำนวน 3 ครั้งระหว่างเดือนสิงหาคม 2555-ตุลาคม 2557 ส่งผลให้เกิดความเปลี่ยนแปลงในรูปแบบของโครงการ เช่น การเปลี่ยนขนาดเรือขนส่งถ่านหินจาก 100,000 ตัน เป็น 10,000 ตัน เปลี่ยนการลำเลียงถ่านหินจากการใช้เรือขนส่งไปยังโรงไฟฟ้าเป็นการใช้สายพานลำเลียงระบบปิดความยาว 9 กิโลเมตร ฯลฯ</p> <p>สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ กพผ. ได้ออกแบบ</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 <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ให้ใช้หม้อต้มไอน้ำภายใต้แรงดันสูง หรือที่เรียกว่าหม้อต้มไอน้ำแบบ Ultra super critical ซึ่งเป็นเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าที่ทันสมัยที่สุดในเชิงพาณิชย์ ส่งผลให้สามารถลดการใช้เชื้อเพลิงและลดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ได้ถึงร้อยละ 20 เมื่อเทียบกับเทคโนโลยีเดิม (Sub critical) และในด้านการกำจัดมลภาวะทางอากาศและโลหะหนักต่าง ๆ ได้ออกแบบติดตั้งเครื่องกำจัดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ในโตรเจน ไออปรอท ฟูน และซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่มีประสิทธิภาพสูง และการควบคุมการปล่อยมลภาวะ ดีกว่าที่กฎหมายกำหนดและตามมาตรฐานสากล เช่นเดียวกับประเทศและเมืองท่องเที่ยวชั้นนำของโลก เช่น เยอรมนี ญี่ปุ่น ฝรั่งเศส ที่โรงไฟฟ้าไม่ได้สร้างผลกระทบต่อการท่องเที่ยว</p> <p>การดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ของ กฟผ. ยังได้คำนึงถึงยุทธศาสตร์ของจังหวัดกระบี่ที่มุ่งสู่การเป็นเมืองสีเขียว (Krabi go green) จึงได้กำหนดนโยบายให้โรงไฟฟ้ากระบี่เป็นแหล่งท่องเที่ยวและเป็นแหล่งเรียนรู้ด้านพลังงานและการจัดการสิ่งแวดล้อมที่ทันสมัยของจังหวัดกระบี่ ที่สามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้ รวมทั้ง การพัฒนาระบบส่งรองรับการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนอย่างเต็มศักยภาพ อย่างไรก็ตามระบบไฟฟ้าของภาคใต้ ยังมีความจำเป็นที่จะต้องมียังมีโรงไฟฟ้าหลักที่สามารถตอบสนองความต้องการไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง เพื่อความมั่นคงของระบบ กฟผ. จึงมีความมั่นใจว่า โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ จะไม่สร้างผลกระทบต่อการท่องเที่ยว รวมทั้งจะเป็นการสร้างความมั่นคงทางพลังงาน เพื่อสนับสนุนการท่องเที่ยวอย่างยั่งยืนในระยะยาว</p> <p>โดยขณะนี้ กฟผ. อยู่ระหว่างการพิจารณาปรับปรุงรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามข้อพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ (คชก.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p><b>11.2 ชื่อแผนงาน/โครงการ</b> : สำหรับประเด็นการประกวดราคา โรงไฟฟ้ากระบี่</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน</b> :</p> <p>ตามแผน โรงไฟฟ้ากระบี่จะเริ่มจ่ายไฟฟ้าในปี 2562 หรืออีก 4 ปี ดังนั้น เนื่องจากระยะเวลาการประกาศประกวดราคา พิจารณา ข้อเสนอของบริษัท จนตัดสินใจได้ผู้รับเหมา ต้องใช้เวลา 1 ปีครึ่ง – 2 ปี จากนั้นใช้เวลาในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าประมาณ 4 ปี (สำหรับโรงไฟฟ้า ประเภทพลังความร้อน) การประกวดราคางานจัดซื้อและจ้างก่อสร้าง โครงการโรงไฟฟ้า จึงทำคู่ขนานไปกับขั้นตอนการพิจารณารายงาน วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA) แต่การก่อสร้างจะ เริ่มขึ้นหลังผ่านการพิจารณา EHIA และหลังได้รับอนุมัติจาก ครม. ทั้งนี้ กพผ. ได้ระบุเงื่อนไขการสงวนสิทธิ์ออกเอกสารสนองรับราคา (Letter of Intent-LOI) เมื่อโครงการได้รับการอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีและ ปฏิบัติตามเงื่อนไขจากหน่วยงานผู้ให้ความเห็นและผู้อนุญาตครบถ้วน ถูกต้อง</p>		
12					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ</b> : การพัฒนาระบบส่งไฟฟ้า</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน</b> :</p> <p>ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็นอย่างยิ่งที่ จะต้องมทั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ ฉะนั้น นอกจากรัฐบาล จะให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าแล้ว ยังได้ดำเนินการพัฒนา ระบบส่งไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้า (PDP 2015) อีกด้วย โดยโครงการระบบส่งไฟฟ้าที่อยู่ ระหว่างการดำเนินการและมีแผนศึกษา โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กพผ.) ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบการพัฒนาของระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ 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	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 3 และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขตภูมิภาค) ระยะที่ 12 นอกจากนี้ ยังมีโครงการที่มีแผนศึกษา ประกอบด้วย โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 4-6 โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขตภูมิภาค) ระยะที่ 13-15 และโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับเขตเศรษฐกิจพิเศษ</p> <p>2) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือเพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า นอกจากนี้ ยังมีโครงการที่มีแผนศึกษา ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคเหนือตอนบน เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า และ โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคใต้ เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า</p> <p>3) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 1 : ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง และส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง และโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 2 นอกจากนี้ ยังมีโครงการที่มีแผนศึกษา คือ โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 3-4</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>4) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนหงสาลิกไนต์ โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP 2007) โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. 2553 โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจึม 3 และน้ำเทิน 1 โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธร และอำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว นอกจากนี้ ยังมีโครงการที่มีแผนศึกษา คือ โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าใหม่ภายในประเทศ โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้าน</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 ระยะ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					เตรียมการ (พ.ศ.2558-2559) ระยะสั้น (พ.ศ. 2560-2564) ระยะกลาง (พ.ศ. 2565-2574) และระยะยาว (พ.ศ. 2575-2579)		
13					<p><b>การผลักดันความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างประเทศ</b></p> <p><b>13.1 ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การจัดทำ MOU กับ ทบวงพลังงานระหว่างประเทศ (IEA)</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้จัดทำบันทึกความเข้าใจว่าด้วยความร่วมมือด้านพลังงานกับ ทบวงพลังงานระหว่างประเทศ (International Energy Agency : IEA) เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2557 โดยมีขอบเขตครอบคลุมถึงประเด็นความมั่นคงทางพลังงาน กรอบแนวทางการสำรองน้ำมัน นโยบายและมาตรการต่อสถานการณ์ฉุกเฉินทางพลังงาน ตลอดจนข้อมูลสถิติพลังงาน โดยความร่วมมือที่สำคัญในช่วงที่ผ่านมาคือ การพัฒนาระบบและแนวทางการฝึกซ้อมเพื่อเตรียมการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินทางด้านพลังงาน โดยผู้เชี่ยวชาญจาก IEA ได้เข้าร่วมสังเกตการณ์ในการฝึกซ้อมแผนรองรับสภาวะฉุกเฉินทางด้านพลังงาน เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2558 ซึ่งกระทรวงพลังงานได้จัดเป็นประจำทุกปี โดย ผู้เชี่ยวชาญจาก IEA ได้ให้ข้อเสนอแนะจากมุมมองขององค์การทางด้านพลังงานระดับสากลที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนารูปแบบให้ดียิ่งขึ้น</p> <p><b>13.2 ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การจัดทำ MOU กับ รัสเซีย</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>กระทรวงพลังงานได้ประสานผลักดันให้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจว่าด้วยความร่วมมือด้านพลังงานกับกระทรวงพลังงานแห่งสหพันธรัฐรัสเซีย เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2558 ทั้งนี้ เพื่อเป็นการเปิดโอกาสให้แก่หน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชนไทยในการเข้าไปพัฒนา</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ความร่วมมือด้านพลังงานกับรัสเซีย อันจะนำไปสู่การสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้แก่ประเทศในระยะยาวเนื่องจากรัสเซียเป็นประเทศที่มีศักยภาพด้านพลังงานอย่างมาก โดยมีปริมาณสำรองน้ำมัน และก๊าซธรรมชาติ เป็นอันดับต้นๆ ของโลก รวมทั้งเป็นผู้ผลิตและส่งออกความรู้ การฝึกอบรม การพัฒนาทักษะ การถ่ายทอดความรู้ด้านพลังงาน การส่งเสริมการค้าและการลงทุนในภาคพลังงานอีกด้วยน้ำมันและก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ นอกจากนี้ ยังมีการพัฒนาอุตสาหกรรมและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานจำนวนมากและมีความก้าวหน้าในวิทยาการและเทคโนโลยีด้านพลังงาน ซึ่งจะเป็ประโยชน์ในการแลกเปลี่ยน</p> <p><b>13.3 ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การจัดทำ MOU กับ เมียนมา</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>กระทรวงพลังงานได้ประสานผลักดันให้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจกับเมียนมาจำนวน 2 ฉบับ เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2558 ประกอบด้วย MOU ว่าด้วยความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างกระทรวงพลังงานไทยกับกระทรวงพลังงานเมียนมา และ MOU ว่าด้วยความร่วมมือด้านไฟฟ้าระหว่างกระทรวงพลังงานไทยกับกระทรวงไฟฟ้าเมียนมา ซึ่งจะช่วยให้กิจการด้านพลังงานและไฟฟ้าของทั้งสองฝ่ายได้พบปะหรือถึงโอกาสทางธุรกิจอันจะนำไปสู่การค้าและการลงทุนตลอดจนการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ทางด้านพลังงาน ซึ่งจะช่วยเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงาน และยกระดับการพัฒนาทางเศรษฐกิจของทั้งสองประเทศ</p> <p><b>13.4 ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การผลักดันโครงการความร่วมมือด้านพลังงานกับต่างประเทศ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน และส่งเสริมการค้าการลงทุนในภูมิภาคอาเซียน ในปี 2558 กระทรวงพลังงาน ได้สนับสนุนการดำเนินงานตามแผนโครงการความร่วมมือด้านพลังงานอาเซียนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งมี 7 สาขา ประกอบด้วย บีโตร์เลียม ไฟฟ้า พลังงานทดแทน อนุรักษ์พลังงาน ถ่านหินสะอาด นิวเคลียร์ นโยบายและแผนพลังงาน โดยล่าสุดร่วมจัดทำแผนปฏิบัติการว่าด้วยความร่วมมือด้านพลังงานของอาเซียน (ASEAN Plan of Action on Energy Cooperation) ฉบับปี พ.ศ.2559-2568 และจะนำเสนอเพื่อขอรับความเห็นชอบในการประชุมรัฐมนตรีพลังงานอาเซียนด้านพลังงานที่จะมีขึ้นในเดือนตุลาคม 2558 ที่ประเทศมาเลเซีย</p> <p>การดำเนินโครงการบูรณาการด้านไฟฟ้าระหว่าง ลาว – ไทย – มาเลเซีย – สิงคโปร์ (Laos PDR, Thailand, Malaysia, Singapore, Power Integration Project) ซึ่งเป็นโครงการซื้อไฟฟ้าข้ามแดนระหว่างลาว และสิงคโปร์ โดยส่งไฟฟ้าผ่านคู่สายของประเทศไทยและประเทศมาเลเซียไปยังผู้ซื้อไฟฟ้าคือสิงคโปร์ โดยในขณะนี้ทั้ง 4 ประเทศได้มีการจัดตั้งคณะทำงานขึ้นมาเพื่อศึกษาศักยภาพของโครงการและความเป็นไปได้ที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจะทำการขายไฟฟ้าประมาณ 100 เมกะวัตต์ ไปยังสิงคโปร์ โดยผ่านโครงข่ายที่มีอยู่เดิมของไทยและมาเลเซีย นอกจากนี้ ยังมีแผนศึกษากฎระเบียบและประเด็นในเชิงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายไฟฟ้าข้ามแดน หากสามารถผลักดันให้มีการซื้อขายไฟฟ้าข้ามแดนได้สำเร็จ จะเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มประเทศเหล่านี้ในแง่ของการแบ่งปันทรัพยากรระหว่างกันและอย่างมีประสิทธิภาพการเชื่อมโยงโครงข่ายพลังงานมีความสำคัญในการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานและส่งเสริมการลงทุนด้านพลังงาน โดยเฉพาะในกลุ่มประเทศอาเซียนด้วยกัน โดยอาจจะสามารถผลักดันให้</p>		



กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					สำเร็จในระยะเวลาอันสั้น เนื่องจากประเทศสมาชิกที่เข้าร่วมโครงการความร่วมมือนี้มีภูมิประเทศที่สามารถเชื่อมโยงโครงข่ายได้ง่าย		
14					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การบริหารจัดการเพื่อรองรับสถานะฉุกเฉินหรือสภาวะวิกฤติด้านพลังงาน</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>กระทรวงพลังงานได้มีการเตรียมความพร้อมในการจัดทำแผนรองรับสถานะฉุกเฉินด้านพลังงาน เพื่อรองรับเหตุการณ์ที่จะทำให้พลังงานหายไปจากระบบทั้งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ โดยน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงหลักของภาคขนส่ง ซึ่งถ้าหากเกิดการขาดแคลนจะส่งผลให้การโดยสารของผู้คนและการขนส่งวัตถุดิบและสินค้าหยุดชะงัก โดยจะมีผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของประชาชนและการดำเนินธุรกิจอย่างรุนแรงได้ ในส่วนของก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า ฉะนั้น หากเกิดการขาดแคลนจะส่งผลให้เกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าดับในวงกว้าง และส่งผลต่อผู้ใช้ก๊าซ NGV และผู้ใช้ก๊าซในภาคอุตสาหกรรม โดยในแผนรองรับสถานะฉุกเฉิน จะมีการประเมินความต้องการไฟฟ้าในช่วงเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน และจัดหาเชื้อเพลิงมาทดแทนให้เพียงพอเพื่อไม่ให้กำลังการผลิตไฟฟ้าหายไป มีการกำหนดแนวทางการแก้ปัญหาโดยมอบหมายตามกลุ่มภารกิจที่เกี่ยวข้องโดยตรง ทั้งนี้ หลังจากจัดทำแผนรองรับสถานะฉุกเฉินแล้ว กระทรวงพลังงานได้มีการซ้อมแผนฯ เป็นประจำทุกปี โดยแผนรองรับสถานะฉุกเฉินที่สำคัญในปี 2558 ได้แก่</p> <p>1) การเตรียมความพร้อมรองรับสถานการณ์การหยุดซ่อมบำรุงแหล่งก๊าซธรรมชาติแหล่งยาดานา ยะตากูน และซอติกา จากเมียนมา แหล่งก๊าซธรรมชาติยาดานาและยะตากูน จากเมียนมา มีกำหนดหยุดซ่อมบำรุงเป็นประจำทุกปีในช่วงเดือนเมษายน โดยในปี 2558 มีกำหนดหยุดซ่อมในระหว่างวันที่ 10-19 เมษายน 2558 (10 วัน) ซึ่งเป็นการหยุดจ่ายก๊าซฯ ทั้งหมด (Total shutdown) ทำให้ก๊าซธรรมชาติ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>หายไปจากระบบ 1,175 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และเหตุการณ์ต่อเนื่องคือ แผนการทำงานซ่อมบำรุงอุปกรณ์ที่แทนชุดเจาะแหล่งซอติเก่า 20-27 เมษายน 2558 (8 วัน) เป็นการหยุดส่งก๊าซฯ บางส่วน (Partial shutdown) ทำให้ก๊าซธรรมชาติหายไปจากระบบ 525 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งเหตุการณ์นี้ ส่งผลให้มีความจำเป็นที่จะต้องเดินเครื่องโรงไฟฟ้าน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลเพิ่มเติม รวมทั้ง ดำเนินโครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้าจากทุกภาคส่วน เพื่อให้มีกำลังการผลิตสำรองที่เพียงพอ และสามารถแก้ไขปัญหาจากการปิดซ่อมบำรุงประจำปีของแหล่งก๊าซดังกล่าวได้</p> <p>นอกจากการจัดเตรียมแผนรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินแล้ว กระทรวงพลังงานยังได้เปิดตัวศูนย์เฝ้าระวังวิกฤตพลังงานช่วงเทศกาลสงกรานต์ เพื่อเป็นศูนย์กลางหลักในการเฝ้าระวังและรายงานสถานการณ์พลังงานช่วง 10 วัน ในช่วงหยุดซ่อมบำรุงแหล่งก๊าซธรรมชาติแหล่งยาดานา เขตากุน พร้อมออกคู่มือประชาชนรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินด้านพลังงานของประเทศไทยอีกด้วย</p> <p><b>2) การเตรียมความพร้อมรองรับสถานการณ์การหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติแหล่ง JDA-A18</b> ทั้งนี้ ก๊าซธรรมชาติแหล่ง JDA-A18 จะมีกำหนดหยุดจ่ายก๊าซเป็นประจำทุกปี ประมาณช่วงเดือนกรกฎาคม โดยในปี 2558 มีกำหนดหยุดซ่อมในระหว่างวันที่ 21-25 กรกฎาคม 2558 (5 วัน) ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าในพื้นที่ภาคใต้ ทำให้โรงไฟฟ้าจะนะ ชุดที่ 1 (710 เมกะวัตต์) จะต้องเดินเครื่องด้วยดีเซลหรือน้ำมันเตา และโรงไฟฟ้าจะนะ ชุดที่ 2 (766 เมกะวัตต์) ต้องหยุดเดินเครื่อง และทำให้ต้องมีการเตรียมความพร้อมระบบไฟฟ้าในพื้นที่ภาคใต้ในช่วงเวลาดังกล่าวในด้านต่าง ๆ ได้แก่ ด้านระบบผลิต (อาทิ มีการประสานการไฟฟ้ามาเลเซียขอซื้อไฟฟ้าผ่านระบบ HVDC และ HVAC) ด้านระบบส่ง (อาทิ ตรวจสอบบำรุงรักษาสายส่งและ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>อุปกรณ์ในระบบไฟฟ้าที่สำคัญในเขตภาคใต้ให้พร้อมใช้งานก่อนวันหยุดจ่ายก๊าซฯ) ด้านเชื้อเพลิง (อาทิ สารอน้ำมันดีเซล น้ำมันเตาให้เพียงพอ) ด้านการใช้ไฟฟ้า (อาทิ มาตรการ/รณรงค์ลดการใช้ไฟฟ้าภาคประชาชน และภาคอุตสาหกรรม) ด้านบุคลากร (อาทิ เตรียมทีมพร้อมแก่สถานการณ์ฉุกเฉินทันที) ด้านระบบจำหน่าย (อาทิ เตรียมแผนการปลดโหลด)</p> <p>จากการเตรียมพร้อมแผนฉุกเฉินด้านพลังงาน ช่วงการหยุดซ่อมบำรุงแหล่งก๊าซธรรมชาติยาดานา เขตากุน และซอติกา และช่วงหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติแหล่ง JDA-A18 ทำให้มีปริมาณสำรองก๊าซที่เพียงพอในการเดินเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า และไม่เกิดผลกระทบใด ๆ ต่อประชาชน อีกทั้ง ยังมีการรณรงค์ให้มีการประหยัดพลังงาน ทำให้สามารถลดการใช้พลังงานลงได้</p>		
15					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ</b> : การกำกับมาตรฐานคุณภาพและความปลอดภัยธุรกิจพลังงาน</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน</b> :</p> <p>เพื่อคุ้มครองผู้บริโภคให้มีพลังงานใช้อย่างพอเพียง มีมาตรฐานทั้งคุณภาพและความปลอดภัย กระทรวงพลังงานโดยกรมธุรกิจพลังงาน ได้มีการออกกฎหมายต่าง ๆ เพื่อควบคุม กำกับ ดูแลและพัฒนา มาตรฐานความปลอดภัยของธุรกิจน้ำมัน ก๊าซธรรมชาติปิโตรเลียมเหลว ก๊าซธรรมชาติ รวมทั้ง มีการออกตรวจสถานประกอบการอย่างต่อเนื่อง อาทิ ตรวจสอบปั้มน้ำมัน โรงบรรจุก๊าซ โดยในปีงบประมาณ 2558 ที่ผ่านมา มีการดำเนินการออกตรวจทั้งจากส่วนกลาง (กรมธุรกิจพลังงาน) และส่วนภูมิภาค (สำนักงานพลังงานจังหวัด) โดยมีสถานประกอบการที่ได้รับการตรวจ จำนวน 78,411 ราย</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน			การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>																																														
			วันที่	สาระสำคัญ	แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ																																																		
16					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง</b></li> </ul> <p>ในช่วงที่ผ่านมากระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพของประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและเกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนฯ และอัตราเงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุน ข้ามกลุ่ม ซึ่งส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปลี่ยนแปลงจากที่เป็นหนี้ประมาณ 7,368 ล้านบาท เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2557 เปลี่ยนสถานะมาเป็นบวก จำนวน 43,610 ล้านบาท (กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิง 35,393 ล้านบาท) และกลุ่ม LPG 8,217 ล้านบาท) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2558 โดยรัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บได้ประมาณปีละ 140,000 ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราดอกเบี้ยเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปรียบเทียบ ดังนี้</p> <p style="text-align: center;">อัตราภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ</p> <p style="text-align: right;">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>12 ก.ย. 57</th> <th>30 ก.ย. 58</th> <th>12 ก.ย. 57</th> <th>30 ก.ย. 58</th> <th>12 ก.ย. 57</th> <th>30 ก.ย. 58</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>เบนซิน 95</td> <td>5.60</td> <td>5.60</td> <td>9.75</td> <td>6.15</td> <td>15.35</td> <td>11.75</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.04</td> <td>4.25</td> <td>0.05</td> <td>9.29</td> <td>5.09</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.04</td> <td>2.55</td> <td>0.005</td> <td>7.59</td> <td>5.045</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)</td> <td>4.48</td> <td>4.48</td> <td>0.80</td> <td>-1.90</td> <td>5.28</td> <td>2.58</td> </tr> </tbody> </table>			ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม		12 ก.ย. 57	30 ก.ย. 58	12 ก.ย. 57	30 ก.ย. 58	12 ก.ย. 57	30 ก.ย. 58	1	เบนซิน 95	5.60	5.60	9.75	6.15	15.35	11.75	2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.04	4.25	0.05	9.29	5.09	3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.04	2.55	0.005	7.59	5.045	4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	4.48	0.80	-1.90	5.28	2.58		
ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม																																																	
		12 ก.ย. 57	30 ก.ย. 58	12 ก.ย. 57	30 ก.ย. 58	12 ก.ย. 57	30 ก.ย. 58																																																
1	เบนซิน 95	5.60	5.60	9.75	6.15	15.35	11.75																																																
2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.04	4.25	0.05	9.29	5.09																																																
3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.04	2.55	0.005	7.59	5.045																																																
4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	4.48	0.80	-1.90	5.28	2.58																																																

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน								การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ	แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ									
					5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	0.84	0.84	-8.23	-7.23	-7.39	-6.39		
					6	ดีเซลหมุน เร็ว	0.75	4.25	1.00	0.05	1.75	4.30		
					<p>ผลจากการปรับโครงสร้างราคาให้สะท้อนกลไกตลาดได้ ส่งผลให้ระดับราคาน้ำมันขายปลีกในช่วงวันที่ 12 กันยายน 2557 – 30 กันยายน 2558 ได้มีการปรับลด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• น้ำมันเบนซิน 95 ราคาลดจาก 44.86 บาท/ลิตร เหลือ 33.76 บาท/ลิตร (หรือลดลง 24.74%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) ราคาลดจาก 37.80 บาท/ลิตร เหลือ 26.80 บาท/ลิตร (หรือลดลง 29.10%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10) ราคาลดจาก 35.78 บาท/ลิตร เหลือ 26.38 บาท/ลิตร (หรือลดลง 26.27%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ราคาลดจาก 33.98 บาท/ลิตร เหลือ 24.98 บาท/ลิตร (หรือลดลง 26.49%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ราคาลดจาก 24.28 บาท/ลิตร เหลือ 22.48 บาท/ลิตร (หรือลดลง 7.41%)</li> <li>• น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ราคาลดจาก 29.99 บาท/ลิตร เหลือ 23.29 บาท/ลิตร (หรือลดลง 22.34%)</li> </ul> <p>การปรับอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นผลมาจากการที่กระทรวงพลังงานสนับสนุนการใช้กลไกตลาดในการกำหนดราคาพลังงานเพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ผลิต และเกิดประสิทธิภาพต่อระบบเศรษฐกิจ โดยได้เสนอกรอบและแนวทางในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ซึ่ง กพช. ได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยมีกรอบแนวทาง</p>									

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>7 ข้อ ดังนี้ (1) ราคาพลังงานต้องสะท้อนต้นทุนแท้จริง (2) ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง ควรจะมีอัตราภาษีสรรพสามิตที่ใกล้เคียงกัน (3) กองทุนน้ำมันฯ ใช้เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาและส่งเสริมพลังงานทดแทน (4) ลดการชดเชยข้ามประเภทเชื้อเพลิง (Cross Subsidy) (5) ค่าการตลาดอยู่ในระดับที่เหมาะสม (6) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย และ (7) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตามค่าความร้อน</p> <p>ทั้งนี้ ในส่วนของอัตราภาษีสรรพสามิตของกลุ่มน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซล กำหนดให้อยู่ในช่วง 2.85 ถึง 5.55 บาทต่อลิตร เพื่อให้สะท้อนต้นทุนการก่อให้เกิดมลภาวะและซ่อมแซมถนนชำรุด</p> <p><b>• การปรับโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)</b></p> <p>นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG ก็เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวงพลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับความเห็นชอบกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ดังนี้</p> <p>1) กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อตั้งต้น (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้ต้นทุน LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหา</p> <p>2) กำหนดราคาต้นทุน LPG จากแหล่งผลิตและแหล่งจัดหาดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดราคาก๊าซ LPG ที่ผลิตจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ณ ระดับราคา 464 เหรียญสหรัฐต่อตัน</li> <li>- กำหนดราคาก๊าซ LPG ที่ผลิตจากโรงกลั่นน้ำมันและ</li> </ul>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>โรงอะโรเมติกเป็นราคาตลาดโลก (CP) ลบ 20 = 379 - 20 = 359 เหรียญสหรัฐต่อตัน</p> <p>- กำหนดราคาก๊าซ LPG จากการนำเข้าเป็นราคาตลาดโลก (CP) บวก 85 เท่ากับ 379 + 85 = 464 เหรียญสหรัฐต่อตัน</p> <p>จากการปรับเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่น และการกำหนดต้นทุนใหม่ส่งผลให้โครงสร้างราคาก๊าซ LPG เปลี่ยนแปลงไปโดยไม่จำเป็นต้องใช้เงินจากกองทุนน้ำมันฯ มาชดเชย ส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง และภาคอุตสาหกรรม อยู่ในราคาเดียวกันโดยสะท้อนต้นทุนการจัดหา โดยล่าสุด คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 7 กันยายน 2558 ได้พิจารณาโครงสร้างราคาก๊าซ LPG โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักข้างต้น ส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ได้ปรับลดลงเหลือ 22.29 (ลดลง 1.87 บาทต่อกิโลกรัม เมื่อเทียบกับเดือนธันวาคม 2557 ซึ่งอยู่ในระดับ 24.16 บาทต่อกิโลกรัม) และกองทุนน้ำมันฯ ในส่วนของ LPG อยู่ที่ 8,095 ล้านบาท นอกจากนั้นการปรับราคาให้สะท้อนต้นทุนมากยิ่งขึ้นยังส่งผลให้เกิดแรงจูงใจให้โรงกลั่นน้ำมันนำ LPG มาจำหน่ายเป็นเชื้อเพลิงมากขึ้น ทำให้ในช่วงที่ผ่านมา มีการนำเข้า LPG ลดลงจากปกติเฉลี่ยเดือนละ 169,000 ตันต่อเดือน ในปี 2557 มาอยู่ที่ 139,980 ตัน และ 138,588 ตัน ในเดือนกรกฎาคม และสิงหาคม 2558 ตามลำดับ</p> <p><b>• การปรับโครงสร้างราคาก๊าซ NGV</b></p> <p>การปรับราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์หรือ NGV ก็เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ภายใต้กรอบแนวทางตามมติ กพช. โดย กบง. เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2558 ได้มีมติเห็นชอบให้ปรับราคาขายปลีกก๊าซ NGV เพิ่มขึ้นอีก 50 สตางค์/กิโลกรัม โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 8 กันยายน 2558 โดยรถยนต์ส่วนบุคคลปรับเพิ่มขึ้นเป็น 13.50 บาท/กิโลกรัม (ซึ่งเมื่อเทียบกับราคา NGV 10.50</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>บาท เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2557 เท่ากับมีการปรับขึ้น 4 ครั้ง รวมขึ้น 3 บาท/กิโลกรัม) และรถโดยสารสาธารณะ ยังคงอยู่ที่ระดับ 10 บาท/กิโลกรัม (ซึ่งเมื่อเทียบกับ 8.50 บาท เมื่อ 12 กันยายน 2557 เท่ากับปรับเพิ่มขึ้น 2 ครั้ง รวมขึ้น 1.50 บาท/กิโลกรัม) แม้ว่าในช่วงปีที่ผ่านมาต้นทุนก๊าซธรรมชาติของไทยโดยรวมจะลดต่ำลงมาอยู่ในระดับ 15.18 บาทต่อกิโลกรัม (ณ เดือนกรกฎาคม 2558) และมีการทยอยปรับขึ้นราคาตั้งกล่าวข้างต้นเพื่อให้ใกล้เคียงกับต้นทุนที่เกิดขึ้นจริง รัฐบาลก็ยังคงให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ก็ยังคงรับภาระรับภาระในการชดเชยส่วนต่างราคา NGV ประมาณ 5.18 บาทต่อกิโลกรัม (สำหรับรถโดยสารสาธารณะ) และประมาณ 1.68 บาทต่อกิโลกรัม (สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลและรถขนส่ง)</p> <p>โดยจากการปรับราคา NGV ในครั้งนี้ กระทรวงพลังงานได้สั่งการให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) นำเงินรายได้ที่เพิ่มขึ้นไปปรับปรุงการให้บริการ NGV เพื่อให้ทั่วถึงทุกภูมิภาค ซึ่งรวมถึงการพิจารณาเพิ่มจำนวนสถานีบริการ NGV และขยายแนวท่อให้ครอบคลุมความต้องการยิ่งขึ้น ซึ่งจะทำให้ผู้บริโภคได้รับความสะดวกสบายในการใช้บริการมากขึ้นในอนาคต ทั้งนี้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีแผนการขยาย NGV ปี 2558 จำนวน 7 แห่ง โดยก่อสร้างแล้วเสร็จ 2 แห่ง โดยเปิดให้บริการเรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง 5 แห่ง</p> <p><b>• การปรับราคาไฟฟ้า</b></p> <p><b>1) ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft)</b></p> <p>จากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง เพื่อให้ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) สะท้อนราคาเชื้อเพลิงและเป็นการบรรเทาภาระค่าครองชีพให้ผู้บริโภค รัฐบาลจึงได้ปรับลดค่า Ft ลงดังนี้ (1) งวดเดือนมกราคม ถึง เมษายน 2558 ลดลง 10.04 สตางค์ต่อหน่วย</p>		



กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>(2) งวดเดือนพฤษภาคม ถึง สิงหาคม 2558 ลดลงอีก 9.35 สตางค์ต่อหน่วย และ (3) งวดเดือนกันยายน ถึง ธันวาคม 2558 ลดลงอีก 3.23 สตางค์ต่อหน่วย</p> <p>การปรับลดค่า Ft ลงติดต่อกันถึงสามงวด รวมจำนวน 22.62 สตางค์ มีผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของผู้ใช้ไฟฟ้าปรับลดลงจากเดิม 3.96 บาทต่อหน่วย ในช่วงเดือนกันยายน ถึง ธันวาคม 2557 ลงเหลือเท่ากับ 3.73 บาทต่อหน่วย ในช่วงเดือนกันยายน ถึง ธันวาคม 2558</p> <p><b>2) ค่าไฟฟ้าฐาน</b></p> <p>สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ดำเนินโครงการศึกษาการพิจารณาแผนการลงทุน ต้นทุนค่าใช้จ่าย และแนวทางเพิ่มประสิทธิภาพในการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าให้เกิดความเป็นธรรม (ระยะที่ 2) และได้นำผลการศึกษาดังกล่าวไปจัดสัมมนา รับฟังความคิดเห็นจากผู้เกี่ยวข้องต่อร่างหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยสำหรับปี 2558 - 2560 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2557 และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ลงประกาศรับฟังความคิดเห็นต่อร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558 - 2560 ในเว็บไซต์ กกพ. ตั้งแต่วันที่ 12 - 26 มิถุนายน 2558</p> <p>ล่าสุด มติ กกพ. เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ตามที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เสนอ เพื่อให้ราคามีความเหมาะสม สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง และสร้างความเป็นธรรมกับผู้บริโภค แต่อย่างไรก็ดี ขณะนี้ทางสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน อยู่ระหว่างการทบทวนนโยบายโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ซึ่งหากดำเนินการแล้วเสร็จและได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. แล้ว ทาง กกพ. จะต้องทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าตามนโยบายดังกล่าวต่อไป</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
17					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การปรับโครงสร้างกิจการพลังงาน</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>การเพิ่มการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ</b> กระทรวงพลังงาน มีนโยบายส่งเสริมให้มีการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เกิดความเป็นธรรม และความเท่าเทียมกันในการใช้บริการ ตลอดจนเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาพลังงาน จึงมีนโยบายในการเปิดให้บุคคลที่สามารถใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานีแอลเอ็นจี (Third Party Access : TPA) เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shippers) รายใหม่สามารถเข้ามาใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงสร้างพื้นฐานของกิจการก๊าซธรรมชาติได้ ซึ่งช่วยลดการผูกขาด และสร้างแรงจูงใจในการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินการของผู้ประกอบการ ทั้งนี้ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำกับดูแลให้ผู้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code) ภายใต้กรอบข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime) และเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2558 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สามของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อสำหรับสถานีแอลเอ็นจีมาบตาพุด ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด และบริษัททั้งสองได้มีการประกาศใช้ข้อกำหนดดังกล่าวแล้ว</li> </ul> <p>ต่อมา กกพ. มีประกาศใช้ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (ฉบับที่ 2) ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2558 ส่งผลให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้จัดทำ TPA Code ฉบับปรับปรุงตาม TPA Regime ฉบับที่ 2 แล้ว ซึ่ง สกพ. จะได้ติดตามความคืบหน้าของการดำเนินการตาม TPA Code และนำผลการศึกษาโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติที่อยู่ระหว่างการศึกษามาดำเนินการเพื่อให้มีผลในการส่งเสริมให้มีผู้ประกอบการรายอื่นเข้ามาแข่งขันได้จริงต่อไป</p> <p><b>• การลดการผูกขาดในกิจการโรงกลั่นน้ำมัน</b></p> <p>เพื่อเป็นการส่งเสริมการแข่งขันและลดการผูกขาดในกิจการโรงกลั่นน้ำมัน กระทรวงพลังงาน ได้มีนโยบายในการลดการถือหุ้นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในโรงกลั่น SPRC และโรงกลั่นบางจาก ดังนี้</p> <p>- กรณีโรงกลั่น SPRC เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2558 ได้มีการลงนามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 3) สัญญาจัดสร้างและประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียม ระหว่างกระทรวงพลังงาน กับ บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC) โดยให้หาช่วงที่เหมาะสมเพื่อนำ SPRC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และจำหน่ายหุ้นให้แก่ประชาชนภายในปี 2558 ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 ทั้งนี้ ปัจจุบันได้ลงนามแก้ไขสัญญาเพิ่มเติม (ฉบับที่ 4) แล้ว และอยู่ระหว่างหาช่วงเวลาเข้าจดทะเบียนและจำหน่ายหุ้นที่เหมาะสมต่อไป</p> <p>- กรณีโรงกลั่นบางจาก โดยเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2558 ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่า ปตท. ได้ขายหุ้นบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ที่ ปตท. ถือ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>อยู่ทั้งหมด (คิดเป็น 27.21% ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมดของบางจาก) ให้แก่ กองทุนรวมวายุภักดิ์ หนึ่ง และสำนักงานประกันสังคมแล้ว โดยเป็นการซื้อขายบนกระดานรายใหญ่ (Big Lot Transaction) ผ่าน ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• การลดอัตราสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง</li> </ul> <p>เพื่อให้เกิดความมั่นคงด้านพลังงาน ป้องกันการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง และประชาชนมีความมั่นใจว่ามีน้ำมันสำรองไว้ใช้อย่างต่อเนื่อง รัฐบาลจึงได้มีการกำหนดอัตราสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามกฎหมายทั้ง สำเร็จรูปและน้ำมันดิบ และด้วยสถานการณ์ราคาน้ำมันได้คลี่คลายโดยเฉพาะด้านราคา เนื่องจากมีปริมาณการผลิตน้ำมันล้นตลาดจากการผลิตจากแหล่ง Shale Gas/Shale Oil รวมทั้ง กลุ่มประเทศนอกโอเปกยังเร่งการผลิตน้ำมันมากขึ้นทำให้ราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยในปี 2558 ปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง โอกาสที่จะเกิดปัญหาการขาดแคลนน้ำมันเป็นไปได้น้อย รัฐบาลจึงเห็นชอบในหลักการให้ลดอัตราสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามกฎหมายให้เหลือจำนวนวันสำรองน้อยลง ซึ่งจะช่วยให้สามารถช่วยลดต้นทุนบางส่วนของผู้ค้าน้ำมันลงได้ อันจะนำมาซึ่งการลดลงของราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งจะส่งผลดีต่อค่าครองชีพของประชาชน รวมทั้งเพิ่มความสามารถในการแข่งขันของผู้ประกอบการที่สามารถลดต้นทุนการผลิตอันเนื่องมาจากต้นทุนพลังงานที่ลดลง ทั้งนี้ มติ กพช. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 เห็นชอบในหลักการให้ลดอัตราสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามกฎหมายให้เหลือจำนวนวันสำรองประมาณ 25 วัน โดยแบ่งเป็นอัตราสำรองน้ำมันดิบร้อยละ 6 และน้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 1 ซึ่งกระทรวงพลังงานโดยกรมธุรกิจพลังงานอยู่ระหว่างดำเนินการปรับลดอัตราสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามกฎหมาย และกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการที่เหมาะสม</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
18					<p>การส่งเสริมพลังงานทดแทน</p> <p><b>18.1 ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การผลักดันมาตรการส่งเสริมพลังงานทดแทน</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>รัฐบาลได้มุ่งพัฒนาและส่งเสริมการลงทุนด้านพลังงานทดแทนโดยออกมาตรการที่สำคัญ ดังนี้</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>คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ FIT (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. 2558 โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 มีนาคม 2558 และได้ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>Adder เป็น FIT พ.ศ. 2558 และที่แก้ไขเพิ่มเติม ปัจจุบันกระทรวงพลังงาน และ กกพ. อยู่ระหว่างการจัดทำข้อมูลเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าลำดับความสำคัญของแต่ละประเภทเชื้อเพลิง รวมถึงศักยภาพระบบไฟฟ้าเพื่อใช้ประกอบการออกประกาศหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าต่อไป</p> <p>ล่าสุด เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เห็นชอบให้มีการเปิดรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) สำหรับเชื้อเพลิงชีวมวลและก๊าซชีวภาพ ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี นราธิวาส และยะลา) และใน 4 อำเภอของจังหวัดสงขลา (จะนะ เทพา สะบ้าย้อย และนาทวี) ในปริมาณกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 50 เมกะวัตต์ ภายใต้กลไกการแข่งขันด้านราคา (FIT Bidding) สำหรับในพื้นที่อื่นจะได้ดำเนินการในภายหลังต่อไป</p> <p><b>2) การพัฒนาไปสู่การเป็น One Stop Service ด้านการอำนวยความสะดวกในการออกใบอนุญาตสำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน</b></p> <p>กระทรวงพลังงานมีนโยบายส่งเสริมการออกใบอนุญาตพัฒนาไปสู่การเป็น One Stop Service โดย กกพ. และกระทรวงอุตสาหกรรมได้ร่วมลงนาม MOU เรื่อง แนวทางการอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ผลิตพลังงานไฟฟ้าและการอื่น โดยมีผลให้ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2557 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้จัดทำข้อเสนอการปรับปรุง พ.ร.บ.การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งจัดทำคู่มือ เพื่อให้การอนุญาตเป็นไปตามแนวทาง OSS โดยได้เสนอการแก้ไข พ.ร.บ. ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตแล้ว</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p><b>18.2 ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> ความก้าวหน้าการลงทุนพัฒนาพลังงานทดแทน</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>ในช่วงตั้งแต่ 12 กันยายน 2557 ถึง 30 กันยายน 2558 คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน ได้อนุมัติให้ตอบรับซื้อไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 269 โครงการ ปริมาณรวม 1,597.70 เมกะวัตต์ ตามชนิดเชื้อเพลิง ดังนี้ (1) แสงอาทิตย์ (โครงการค้างท่อ) จำนวน 171 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 983.68 เมกะวัตต์ (2) ชยะ จำนวน 17 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 188.45 เมกะวัตต์ (3) ชีวมวล จำนวน 53 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 371.61 เมกะวัตต์ (4) ก๊าซชีวภาพ จำนวน 28 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 53.96 เมกะวัตต์</p> <p>โดยนอกจากจะมีการอนุมัติโครงการดังกล่าว กระทรวงพลังงานได้มีการสนับสนุนพลังงานทดแทนที่เป็นนโยบายสำคัญของรัฐบาลเพิ่มเติม ดังนี้</p> <p>1) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์ 3 รูปแบบ คือ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) รัฐบาลมีมติให้รับซื้อเพิ่มสำหรับโครงการค้างท่อในรูปแบบ FIT ที่ 5.66 บาท/หน่วย ระยะเวลา 25 ปี COD ภายในธันวาคม 2558 ทั้งนี้ มีโครงการค้างท่อที่ได้รับการพิจารณาแล้วทั้งสิ้นจำนวน 178 โครงการ 1,013.375 เมกะวัตต์ มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 148 โครงการ 843.95 เมกะวัตต์ ตอบรับซื้อแล้วรอทำสัญญา 23 โครงการ 139.725 เมกะวัตต์ และเป็นโครงการที่ขาดคุณสมบัติไม่สามารถตอบรับซื้อ 7 โครงการ 29.7 เมกะวัตต์</li> <li>• การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์</li> </ul>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) โดยรัฐบาลมีนโยบายเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2558 ให้รับซื้อไฟฟ้า สำหรับที่พักอาศัยขนาดไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ เพิ่มอีก 69.36 เมกะวัตต์ ให้เต็มเป้าหมาย 100 เมกะวัตต์ ซึ่ง กกพ. ออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าส่วนนี้และประกาศลงในราชกิจจานุเบกษาแล้ว เมื่อ 9 มกราคม 2558 และออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าเมื่อ 2 กุมภาพันธ์ 2558 เพื่อให้ผู้ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้าต้องยื่นคำขอตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2558 ถึงวันที่รับซื้อได้เต็มตามเป้าหมาย ทั้งนี้ ต้องไม่เกินวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ณ ที่ทำการการไฟฟ้านครหลวง หรือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งขณะนี้ได้ปิดกำหนดการยื่นเสนอขายไฟฟ้าแล้ว และผู้ที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในธันวาคม 2558</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้หน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร ลงทุนพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดติดตั้งไม่เกิน 5 เมกะวัตต์ ต่อแห่ง รวม 800 เมกะวัตต์ อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff 5.66 บาทต่อหน่วย กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในเดือนธันวาคม 2558 โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ออกระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการฯ ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จและประกาศลงในราชกิจจานุเบกษา มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2558 และคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน กำหนดหลักเกณฑ์ ระเบียบฯ การเข้าร่วมโครงการ และพิจารณารับซื้อไฟฟ้า โดยล่าสุด กกพ. ได้มีมติเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 รับทราบหลักเกณฑ์การเข้าร่วมโครงการฯ แล้ว และมอบ กกพ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป รวมทั้ง เห็นชอบการเลื่อนวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของโครงการฯ เป็นครั้ง</li> </ul>		



กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>แรกภายในวันที่ 30 กันยายน 2559 สำหรับพื้นที่ทั่วประเทศที่มีความพร้อมด้านระบบสายส่งไฟฟ้า และไม่เกินภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2561 สำหรับพื้นที่เหลือ</p> <p><u>2) การส่งเสริมการผลิตพลังงานขยะ</u></p> <p>รัฐบาลโดยกระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ เพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทน พ.ศ. 2558-2579 ได้มีการนำพื้นที่ที่มีศักยภาพในการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานกำหนดไว้ในแผนฯ รวมทั้ง มีการกำหนดเป้าหมายผลิตไฟฟ้าจากขยะ (ตามแผน พัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ)</li> <li>• การกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะแบบ Feed-in Tariff (FIT) ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 สำหรับไฟฟ้าจากขยะชุมชน และมติ กพช. เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 สำหรับขยะอุตสาหกรรม</li> <li>• จัด Zoning เพื่อพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามกำลังของสายส่งไฟฟ้าโดยให้ความสำคัญกับการผลิตพลังงานทดแทนจากขยะมูลฝอยเป็นลำดับความสำคัญแรก</li> <li>• จัดทำแผนดำเนินงานภายใต้แผนแม่บทการจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ปี 2558-2562 ของกระทรวงพลังงาน ส่งให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักในการขับเคลื่อน Roadmap การจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ซึ่งมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ โครงการนำร่องการจัดการขยะชุมชนแบบครบวงจรแบบกระจายศูนย์ โครงการศึกษาออกแบบระบบบริหารจัดการขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานทดแทนระดับจังหวัด โครงการรณรงค์ส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ เป็นต้น</li> </ul> <p>นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานยังมีการส่งเสริมการแปรรูป</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ขยะพลาสติกเป็นน้ำมันเชื้อเพลิง โดยมติ กบง. เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2558 ได้เห็นชอบแนวทางการส่งเสริมการแปรรูปขยะพลาสติกเป็นน้ำมันเชื้อเพลิง โดยให้มีการชดเชยราคาให้กับโรงกลั่นน้ำมันที่รับซื้อน้ำมันที่ผลิตได้จากการแปรรูปขยะพลาสติก ระยะเวลา 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 4 สิงหาคม 2558 ถึงวันที่ 3 สิงหาคม 2561 และให้มีการทบทวนต้นทุนการผลิตน้ำมันจากขยะพลาสติกทุกๆ 1 ปี โดยใช้กลไกประกันราคารับซื้อน้ำมันขยะพลาสติกเฉลี่ยที่ 14.50 บาทต่อลิตร โดยหากโรงกลั่นหรือผู้ค้าน้ำมันรับซื้อน้ำมันขยะพลาสติกจะสามารถได้รับอัตราเงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงได้ ซึ่งมีหลักเกณฑ์การคำนวณ คือ อัตราเงินชดเชย = 14.50 - ราคาน้ำมันดิบ ทั้งนี้ หากราคาน้ำมันดิบสูงกว่า 14.50 บาทต่อลิตร จะไม่มีการชดเชยต้นทุนการผลิตน้ำมันจากขยะ</p> <p><b>18.3 ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> ความร่วมมือทางด้านพลังงานทดแทนในเวทีระหว่างประเทศ</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2558 เห็นชอบให้ไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของ ทบวงพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่งจะช่วยให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ ของทบวงฯ เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยในโครงการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ความรู้แก่บุคลากรด้านพลังงานของไทย การกู้ยืมเงินดอกเบี้ยต่ำเพื่อพัฒนาพลังงานหมุนเวียนของไทย การแลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการและเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน ล่าสุดเมื่อเดือนเมษายน 2558 กระทรวงพลังงาน โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้จัดส่งหนังสือและเอกสารประกอบการสมัครสมาชิกไปยัง IRENA เรียบร้อยแล้ว และได้รับการตอบรับคำร้อง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ขอเป็นสมาชิกของประเทศไทยแล้วเมื่อวันที่ 21 กันยายน 2558 ทั้งนี้ กระทรวงพลังงาน อยู่ระหว่างการดำเนินการตามขั้นตอนทางกฎหมายต่อไป		
11					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การอนุรักษ์พลังงาน</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรม ภาคอาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ อาทิ โครงการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพในอาคารธุรกิจ โครงการสนับสนุนการลงทุนเพื่อปรับเปลี่ยน ปรับปรุง เครื่องจักร วัสดุ อุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โครงการแข่งขันปรับปรุงแบบบ้านเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน เป็นต้น โดยได้ผลักดันให้เกิดผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรม ภาคอาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ อาทิ โครงการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพในอาคารธุรกิจ โครงการสนับสนุนการลงทุนเพื่อปรับเปลี่ยน ปรับปรุง เครื่องจักร วัสดุ อุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โครงการแข่งขันปรับปรุงแบบบ้านเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน เป็นต้น โดยได้ผลักดันให้เกิดผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• การจัดทำแผนอนุรักษ์พลังงาน (พ.ศ. 2558 - 2579)</li> </ul> <p>กระทรวงพลังงานได้จัดทำแผนอนุรักษ์พลังงาน โดยจัดทำ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>มาตรการและเป้าหมายของแผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558-2579 ที่กำหนดให้ลดความเข้มของการใช้พลังงาน (Energy Intensity) ลง ร้อยละ 30 ในปี พ.ศ. 2579 เมื่อเทียบกับ ปี พ.ศ. 2553 หรือประมาณ 56,142 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe) โดยแผนอนุรักษ์พลังงานจะสอดคล้องกับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ที่ปรับแนวโน้มการขยายตัวทางเศรษฐกิจและแผนการลงทุนโครงสร้างพื้นฐานด้านขนส่งตามนโยบายรัฐบาล จึงต้องปรับกลยุทธ์เพื่อขับเคลื่อนการอนุรักษ์พลังงานให้เข้มข้นขึ้น ภายใต้ 3 กลยุทธ์ 10 มาตรการ 4 กลุ่มเศรษฐกิจ และคาดว่าจะสามารถลดความต้องการใช้พลังงานของประเทศลงคิดเป็นมูลค่ากว่า 8.5 ล้านล้านบาท ทั้งนี้ แผนฯ ดังกล่าวได้ผ่านการเห็นชอบจาก กพช. เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน</b></li> </ul> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยร่างกฎกระทรวงฯ ได้ผ่านการพิจารณาจากสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา แล้ว จำนวน 20 ฉบับ (19 ผลิตภัณฑ์) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานลงนามในกฎกระทรวง และรอประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษาต่อไป และอยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน 10 ฉบับ ซึ่งจะได้มีการประสานติดตามอย่างใกล้ชิด ทั้งนี้ ได้ดำเนินการผลักดันการใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPs) โดยในปี 2557-2558 ได้ดำเนินการติดฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงให้แก่ผลิตภัณฑ์ 8 ประเภท มียอดการติดฉลากแล้ว จำนวน 5,156,317 ใบ ประกอบด้วย เตาหุงต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยน้ำ เครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยอากาศ และเตาก๊าซความดันสูง</p> <p>นอกจากนี้ ยังได้นำส่งร่างมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) หรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์ อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงานที่ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน ไปยังสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานที่มีบทบาทหน้าที่ในการประกาศมาตรฐานฯ แล้ว จำนวน 42 ผลิตภัณฑ์ และ สมอ. ออกประกาศมาตรฐานผลิตภัณฑ์ อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงานแล้ว 18 ผลิตภัณฑ์</p> <p><b>• โครงการ Thailand Energy Awards</b></p> <p>กระทรวงพลังงาน โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน จัดพิธีมอบรางวัล Thailand Energy Awards 2014 โดยมี พล.อ.ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี เป็นประธาน เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 ซึ่งเป็นรางวัลเชิดชูเกียรติผู้ที่มีผลงานดีเด่นด้านการอนุรักษ์พลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนเพื่อกระตุ้นให้สถานประกอบการ โรงงาน อาคาร และผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งภาครัฐและเอกชนได้เล็งเห็นถึงความสำคัญของพลังงานรวมถึงการดำเนินการพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานควบคู่กันไป และเป็นการยกระดับมาตรฐานพลังงานไทยในประชาคมอาเซียน (ASEAN Community : AC) โดยประเทศไทยได้ 13 รางวัลเกียรติยศจาก ASEAN Energy Awards 2014 ซึ่งตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา มีหลายหน่วยงานให้ความสนใจเข้าร่วมประกวดในโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น 2,064 โครงการ และมีผู้ได้รับรางวัลในแต่ละประเภทรวม 603 รางวัล คิดเป็นมูลค่าพลังงานที่สามารถลดได้ประมาณ 4,396 ล้านบาท และช่วยลดการปล่อยก๊าซคาร์บอน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ได้ออกไซต์ให้กับโลกได้ถึง 881,000 ตัน เทียบเท่ากับการปลูกต้นไม้ ประมาณ 1 ล้านไร่ หรือ 100 ล้านต้น สำหรับโครงการ Thailand Energy Awards 2015 มี ผู้สมัครทั้งหมด 291 ราย ผลการตัดสินมีผู้ได้รับรางวัล Thailand Energy Awards 2015 รวม 83 รางวัล และได้ส่งผลงานเข้าประกวดใน ระดับ ASEAN Energy Awards 2015 โดยประเทศไทยได้รับรางวัล 18 รางวัล จากการส่งเข้าประกวด 23 ผลงาน		

- 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