

สถานะล่าสุดความร่วมมือด้านพลังงานในกรอบอาเซียน

โครงการ/แผนงาน/คตล.	ความคืบหน้า/ปัญหา/สถานะ	ศักยภาพ/ข้อคิดเห็นอื่นๆ
	การประชุมในช่วงการประชุมระดับรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน (ASEAN Ministers on Energy Meeting – AMM) ครั้งที่ ๒๘ ณ เมืองดาลัด สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (๑๙-๒๓ ก.ค. 2553)	
๑. การประชุมระดับรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน (ASEAN Minister on Energy Meeting – AMEM) ครั้งที่ ๒๘	<p>๑.๑ ที่ประชุมขอขอบคุณสหภาพพม่าในฐานะประธานการประชุมที่เกี่ยวข้องด้านต่างๆ ที่ผ่านมา รวมทั้งการดำเนินการต่างๆ ที่สำคัญ คือ (๑) การผลักดันแผนปฏิบัติการอาเซียนด้านพลังงานปี ๒๕๕๓-๒๕๕๘ (ASEAN Plan of Action on Energy Cooperation 2010-2015 – APAEC) ให้มีผลเป็นรูปธรรมเพื่อให้บรรลุเป้าหมายในเรื่องการเพิ่มสัดส่วนของการใช้พลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคให้ได้ร้อยละ ๑๕ รวมทั้งลดปริมาณพลังงานต่อ GDP ในภูมิภาคลงให้ได้อย่างน้อยร้อยละ ๘ (โดยกำหนดให้ปี ๒๕๔๘ เป็นปีฐาน) ภายในปี ๒๕๕๘ และ (๒) การผลักดันให้อาเซียนเป็น Biofuels Hub</p> <p>๑.๒ ที่ประชุมได้พิจารณารับรองรายงานความคืบหน้าในการดำเนินงานและผลการปฏิบัติงานด้านพลังงานภายใต้กรอบอาเซียนปี ๒๕๕๓-๒๕๕๔ (ได้แก่ โครงการสายส่งไฟฟ้าอาเซียน โครงการท่อส่งก๊าซอาเซียน ถ่านหินและเทคโนโลยีถ่านหินสะอาด ประสิทธิภาพและการอนุรักษ์พลังงาน พลังงานทดแทน นโยบายและแผนพลังงานของอาเซียน และพลังงานนิวเคลียร์) โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ได้มีการเชื่อมโยงโครงการท่อก๊าซให้ยาวขึ้นเป็น ๓,๐๒๐ กิโลเมตร (จากเดิม ๒,๘๐๐ กิโลเมตร) รวมทั้งได้ทำการศึกษาทบทวนแผนแม่บทโครงการสายพลังงานไฟฟ้าในภูมิภาคแล้วเสร็จแล้ว</p>	

โครงการ/แผนงาน/คตล.	ความคืบหน้า/ปัญหา/สถานะ	ศักยภาพ/ข้อคิดเห็นอื่นๆ
	<p>[ทั้งนี้ ไทยเป็นประธานของคณะมนตรีผู้บริหารระดับสูงด้านไฟฟ้าของอาเซียน (Head of ASEAN Power Utilities and Authorities)]</p> <p>๑.๓ ที่ประชุมได้ติดตามผลการดำเนินงานตามผลการประชุมผู้นำอาเซียน โดยเฉพาะเรื่อง (๑) ASEAN Economic Community Scorecard (AEC Scorecard) โดยสำนักเลขาธิการอาเซียนจะแจ้งผลการทบทวนกลางเทอมให้แก่เจ้าหน้าที่อาวุโสและรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงานในโอกาสต่อไป และ (๒) การดำเนินการประเมินและผลักดันโครงการภายใต้ APAEC ให้สอดคล้องกับ Master Plan of ASEAN Connectivity</p>	
<p>๒. ผลการประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน+3 (AMEM+3) ครั้งที่ ๗</p>	<p>๒.๑ ที่ประชุมได้แลกเปลี่ยนความเห็นเกี่ยวกับการพัฒนาด้านพลังงานและยังถึงการพัฒนาความร่วมมืออย่างใกล้ชิด โดยมีเป้าหมายเพื่อการพัฒนาเศรษฐกิจ ความมั่นคงทางพลังงาน ความยั่งยืนของสิ่งแวดล้อม</p> <p>๒.๒ ที่ประชุมรับทราบความก้าวหน้าของกิจกรรมภายใต้ความร่วมมือด้านพลังงานอาเซียน+3 และการปรับปรุงโครงสร้างการบริหารให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยรวบรวมความร่วมมือเหลือเพียง ๓ กลุ่ม ได้แก่ (๑) ความมั่นคงด้านพลังงานและการสำรองน้ำมัน (๒) ก๊าซธรรมชาติและตลาดน้ำมัน (๓) พลังงานทดแทนและพลังงานใหม่ และการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและการอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>๒.๓ ที่ประชุมรับรองรายงานการศึกษาแนวทางการพัฒนาการสำรองน้ำมัน (Oil Stockpiling Roadmap) ของประเทศสมาชิกกรอบอาเซียน+3 ซึ่งมีศูนย์พลังงานอาเซียน (ASEAN Center for Energy-ACE) และ Japan Oil, Gas and Metal</p>	

โครงการ/แผนงาน/คตล.	ความคืบหน้า/ปัญหา/สถานะ	ศักยภาพ/ข้อคิดเห็นอื่นๆ
	National Corporation (JOGMEC) เป็นเจ้าภาพร่วมกัน โดยที่ประชุมเห็นชอบต่อข้อเสนอการดำเนินกิจกรรมอย่างต่อเนื่องจากแผนการเก็บสำรองน้ำมันในปี ๒๕๕๓-๒๕๕๔ และปีต่อไป และการดำเนินกิจกรรมร่วมกับ IEA	
<p>๓. การประชุมรัฐมนตรีพลังงานเอเชียตะวันออกเฉียง (EAS Energy Minister Meeting – EAS EMM) ครั้งที่ ๔</p>	<p>๓.๑ ที่ประชุมได้แลกเปลี่ยนข้อคิดเห็นเรื่องผลกระทบของการเพิ่มอุปสงค์พลังงานโลก ซึ่งเกิดจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก และเห็นพ้องว่าการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ การอนุรักษ์พลังงาน และการบูรณาการตลาดพลังงาน</p> <p>๓.๒ ที่ประชุมรับทราบความคืบหน้าการดำเนินงานและแสดงความชื่นชมต่อการแก้ไขปัญหาค่าความมั่นคงด้านพลังงาน ผ่านทางการดำเนินงานของคณะทำงานความร่วมมือด้านพลังงาน ๓ คณะ ได้แก่ (๑) การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ และการอนุรักษ์พลังงาน (๒) เชื้อเพลิงชีวภาพสำหรับการขนส่งและวัตถุประสงค์อื่น และ (๓) การบูรณาการตลาดพลังงาน โดยที่ประชุมเห็นชอบที่จะสนับสนุนกิจกรรมในแต่ละสาขาข้างต้น รวมถึงการติดตามแผนโดยสมัครใจของแต่ละประเทศ เพื่อบรรลุเป้าหมายของการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ</p>	
<p>๔. การดำเนินงานของคณะทำงานในกรอบอาเซียน</p>		
<p>๔.๑ คณะทำงานด้านปิโตรเลียม</p> <p>การประชุม 71st ASCOPE National Committees Meeting</p>	<p>๔.๑.๑ ที่ประชุมรับทราบการคาดการณ์ปริมาณการซื้อขายปิโตรเลียมในอาเซียนว่าจะมีมูลค่ารวมประมาณ ๑๐๑ ล้านบาร์เรล ซึ่งสูงกว่าที่ตั้งเป้าหมายไว้ถึง ๕๕ ล้านบาร์เรล โดย บ. ปตท. มีมูลค่าการทำธุรกิจซื้อขายปิโตรเลียมเป็นลำดับสาม รองจาก บ. Pertamina และ บ. Petronas</p>	

โครงการ/แผนงาน/คตล.	ความคืบหน้า/ปัญหา/สถานะ	ศักยภาพ/ข้อคิดเห็นอื่นๆ
	<p>๔.๑.๒ บ. Petronas ขอยุติการเป็นเจ้าของจัด ASCOPE Gas Center (AGC) หลังจากที่ได้ดำเนินการมา ๕ ปี โดยขอให้ บ. ปตท. และ บ. Pertamina รับเป็นเจ้าของแทน</p> <p>๔.๑.๓ ที่ประชุมมีมติให้จัดตั้งคณะทำงานใหม่ ๓ คณะ ได้แก่ (๑) คณะทำงานด้าน LNG Trading มี บ. Pertamina เป็นประธาน เพื่อแสวงหาช่องทางการใช้ LNG เป็นแหล่งพลังงานใหม่ในอาเซียน (๒) คณะทำงานด้าน Offshore Blowout Prevention & Major Oil Spill Initiative เพื่อกำหนดแนวทางและขั้นตอนการจัดการในกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันในทะเล (๓) คณะทำงานด้าน Petrochemical เพื่อส่งเสริมการทำธุรกรรมในสาขาปิโตรเคมี ซึ่ง บ. ปตท. รับเป็นประธาน</p> <p>๔.๑.๔ ที่ประชุมรับทราบว่ ๕ ประเทศสมาชิกอาเซียนได้ให้สัตยาบัน ASEAN Petroleum Security Agreement (APSA) และภาคผนวก Coordinated Emergency Response Measure (CERM) แล้ว ได้แก่ บรูไน พม่า สิงคโปร์ ไทย และเวียดนาม</p>	
<p>๔.๒ คณะทำงาน Trans ASEAN Gas Pipeline (TAGP)</p>	<p>๔.๒.๑ ที่ประชุมรับทราบว่า ขณะนี้ ได้มีการเชื่อมโยงเครือข่ายท่อก๊าซอาเซียนความยาว ๓,๐๒๐ ก.ม. แต่การซื้อขายก๊าซยังอยู่ในระดับทวิภาคี และการแสวงหาแหล่งก๊าซใหม่ยังคงเป็นความท้าทายหลักของ TAGP</p> <p>๔.๒.๒ ที่ประชุมได้หารือถึงปัญหาเรื่องแหล่งก๊าซ และได้มีการเสนอแนวทางการขับเคลื่อน TAGP ใน ๓ ด้าน ได้แก่ (๑) แสวงหาแหล่งก๊าซธรรมชาติใหม่ร่วมกับคณะทำงานด้านการสำรวจและผลิต (๒) ศึกษาความเป็นไปได้ที่จะใช้ LNG เป็น</p>	

โครงการ/แผนงาน/คตล.	ความคืบหน้า/ปัญหา/สถานะ	ศักยภาพ/ข้อคิดเห็นอื่นๆ
	<p>แหล่งก๊าซใหม่ร่วมกับคณะทำงานการค้าและการตลาด และ (๓) ผลักดันการอำนวยความสะดวกในการส่งก๊าซภายในอาเซียนแทนการพัฒนาท่อก๊าซ โดยร่วมมือกับคณะที่ปรึกษาด้านก๊าซของอาเซียน (ASEAN Gas Consultative Council – AGCC) ๔.๒.๓ ที่ประชุมเห็นชอบให้ TAGP ร่วมกับ AGCC จัดทำการศึกษาเรื่องการส่งก๊าซข้ามแดน (Gas Transit Principle) โดยให้นำความตกลง ASEAN Framework Agreement on the Facilitation of Goods in Transit (AFAFGIT) เป็นตัวอย่าง เพื่อจัดทำความตกลงสำหรับขนส่งก๊าซผ่านประเทศที่สาม</p> <p>๔.๒.๔ ที่ประชุมมีมติให้ศึกษาการจัดตั้งกลไก gas swapping mechanism ในอาเซียน โดยร่วมมือกับ International Energy Agency (IEA)</p> <p>๔.๒.๕ ที่ประชุมรับทราบผลการประชุมร่วมกับองค์กรความร่วมมือด้านไฟฟ้าในอาเซียน (HAPUA) เมื่อเดือน เม.ย. และ ต.ค. ๒๕๕๓ ซึ่งระบุถึงประมาณการณภาวะขาดแคลนก๊าซในปี ค.ศ. ๒๐๒๑ และให้ประสานงานอย่างใกล้ชิดกับ HAPUA ในฐานะที่เป็นผู้ซื้อก๊าซรายใหญ่สำหรับการผลิตไฟฟ้า เพื่อบริหารจัดการอุปสงค์และอุปทานในภูมิภาค</p>	
๔.๓ การประชุมคณะที่ปรึกษาด้านก๊าซของอาเซียน (AGCC)	<p>๔.๓.๑ ที่ประชุมมีมติให้จัดประชุมร่วมกับ TAGP ในลักษณะ joint session ในอนาคต ตามมติของ ASCOPE National Committee</p> <p>๔.๓.๒ ที่ประชุมรับทราบรายงานความคืบหน้าในการดำเนินการจัดทำ Oil Stockpiling Roadmap (OSRM) ในกลุ่ม ASEAN+3 โดยผู้แทน ASEAN Center for Energy (ACE) ได้แจ้งว่า จะยังคงมีการดำเนินกิจกรรมในลักษณะการศึกษา</p>	

โครงการ/แผนงาน/คตล.	ความคืบหน้า/ปัญหา/สถานะ	ศักยภาพ/ข้อคิดเห็นอื่นๆ
	<p>ข้อมูลและจัดประชุมอย่างต่อเนื่องต่อไป</p> <p>๔.๓.๓ ที่ประชุมมีมติให้ร่วมกับ TAGP ทำการศึกษาเรื่อง gas transit principle โดยอ้างอิงจาก AFAFGIT นอกจากนี้ AGCC จะทำการศึกษาเกี่ยวกับระบบการเก็บภาษี</p> <p>ศุลกากรก๊าซ ประเด็นปัญหาและอุปสรรคในการส่งก๊าซข้ามพรมแดน รวมทั้งศึกษา tolling model ในการซื้อขายก๊าซระหว่างประเทศ โดยเฉพาะในประเด็นเกี่ยวกับสิทธิในการครอบครองและจุดส่งมอบก๊าซ</p>	

ปรับปรุงฐานข้อมูลโดย
กองสนเทศเศรษฐกิจ กรมเศรษฐกิจระหว่างประเทศ
๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๔