

<b>MATCHON INFORMATION CENTER</b>		<b>Subject Heading :</b>	
<b>Source :</b> โพลสตูเดย์			
<b>Date :</b> 26 ก.ค. 2555	<b>Page :</b> B 12	<b>No :</b>	55372137

# รัฐუნหาแหล่งปิโตรฯสำรอง รับมือพลังงานขาดแคลน

เป้าหมายการเปิดสัมปทานปิโตรเลียมรอบใหม่ครั้งที่ 21 ของกระทรวงพลังงาน ต้องเลื่อนออกไปจากเดิมที่คาดว่าจะเริ่มกระบวนการได้ในเดือน ก.ค. นี้ ไปอยู่ในช่วงต้นปี 2556 ภายหลังเกิดการร้องเรียนจากกลุ่มเอ็นจีโอให้ทบทวนอัตราผลตอบแทนที่ภาครัฐได้รับต่ำเกินไปไม่เหมาะสม

หลายฝ่ายเกิดความเป็นห่วงว่า หากประเทศไทยไม่มีการจัดหาแหล่งพลังงานในประเทศรองรับไว้ใช้ในอนาคตจะทำให้เกิดปัญหาอะไรตามมาบ้าง

**ทรงภพ พลจันทร์** อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติกล่าวว่า ไทยจำเป็นต้องมองหาแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่รองรับกับความต้องการใช้พลังงานของประเทศที่มีการเติบโตเฉลี่ยปีละ 3% เนื่องจากการจัดหาปิโตรเลียมเริ่มมีสัดส่วนลดลงจาก 44% ของความต้องการใช้พลังงานของประเทศเหลือ 18% ในอีก 10 ปีข้างหน้า หรือปี 2565

การจัดหาปิโตรเลียมของไทยระหว่างเดือน ม.ค.-มิ.ย. 2555 มีปริมาณ 8.61 แสนบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน แยกเป็น ก๊าซธรรมชาติ 3,599 ล้านลูกบาศก์ฟุต (ลบ.ฟุต) ต่อวัน ก๊าซธรรมชาติเหลว 9.21 หมื่นบาร์เรลต่อวัน และน้ำมันดิบ 1.5 แสนบาร์เรลต่อวัน โดยคาดการณ์ความต้องการใช้พลังงานขั้นต้นในอนาคตของประเทศไทยเติบโตปีละ 3% จากขณะนี้มีความต้องการอยู่ที่ 1.9 ล้านบาร์เรล และจะเพิ่มเป็น 2.6 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2565 หรืออีก 10 ปีข้างหน้า

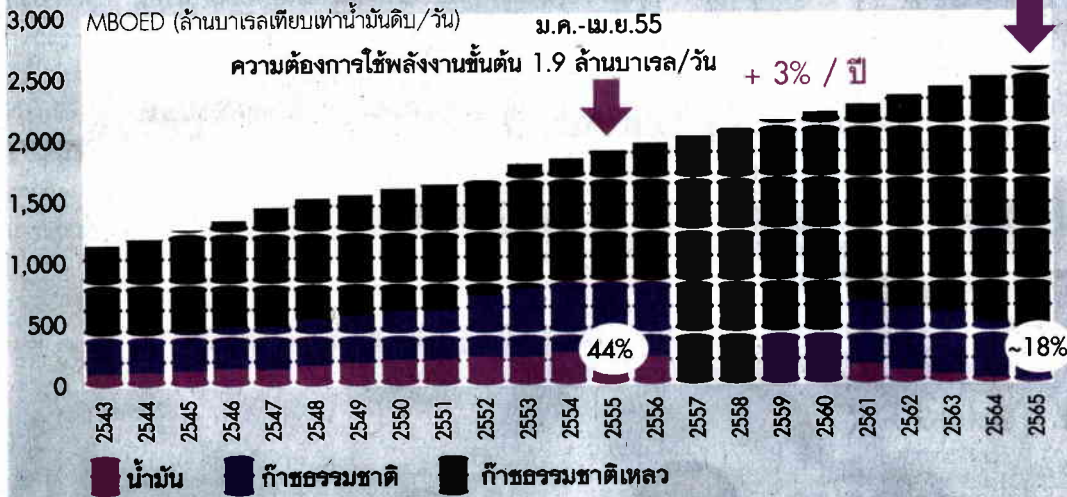
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติให้ความสำคัญกับการจัดหาก๊าซธรรมชาติระยะยาวให้เพียงพอกับความต้องการเนื่องจากเป็นเชื้อเพลิงหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า โดยพยายามรักษาระดับการจัดหาก๊าซให้อยู่ที่ 3,602 ล้าน ลบ.ฟุตต่อวัน อย่างน้อยไปอีก 5 ปีข้างหน้า หรือภายในปี 2560

เพราะหลังจากนั้นสัดส่วนการผลิตก๊าซธรรมชาติในแต่ละแหล่งจะเริ่มลดลง โดย บริษัท ปตท. ต้องดำเนินการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) ในเฟส 2 อีก 5 ล้านตัน เข้ามารองรับ แต่ก็ต้องเจอกับราคานำเข้าแอลเอ็นจีที่สูงกว่าราคาก๊าซธรรมชาติที่ผลิตในประเทศเกือบเท่าตัว ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าได้

ความต้องการใช้พลังงานที่เพิ่มขึ้นทำให้กระทรวงพลังงานต้องวางแผนในการจัดหาแหล่งพลังงานในอนาคตให้ชัดเจน ซึ่งกำหนดกรอบการดำเนินงานไว้ 3 แนวทาง คือ 1.การเปิดสัมปทานปิโตรเลียมรอบใหม่ครั้งที่ 21 ซึ่งกำหนดไว้ทั้งหมด 22 แปลงในพื้นที่ภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ คาดว่าจะมีศักยภาพในการผลิตก๊าซธรรมชาติได้ 1-5 ล้าน ลบ.ฟุตต่อวัน และน้ำมันในระดับ 10-20 ล้านบาร์เรลต่อวัน

# ความต้องการใช้พลังงานในอนาคต

ในกรณีที่ความต้องการใช้พลังงานในเชิงพาณิชย์ขั้นต้นเพิ่มขึ้นปีละ 3%



## กระทรวงพลังงาน

เร่งพัฒนา

- พลังงานทดแทน
- พลังงานนิวเคลียร์

นำเข้า

- LNG
- น้ำมันดิบ
- ไฟฟ้า (เพื่อนบ้าน)

การจัดหาปิโตรเลียมเฉลี่ย (ม.ค.-มิ.ย. 55) 861,787 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

■ ก๊าซธรรมชาติ	3,599 ล้าน ลบ.ฟุตต่อวัน
■ ก๊าซธรรมชาติเหลว	92,136 บาร์เรลต่อวัน
■ น้ำมันดิบ	150,315 บาร์เรลต่อวัน

การจัดหาปิโตรเลียมคิดเป็น 44% ของความต้องการใช้พลังงานขั้นต้นของประเทศ

## ภารกิจกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

- เร่งจัดการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมภายใน ประเทศ
- เตรียมความพร้อมในการเจรจาพื้นที่ทับซ้อน รักษาระดับการผลิตภายในประเทศให้ยาวนาน

2.การเพิ่มสัดส่วนซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับสหภาพพม่า จากปัจจุบันที่มีการจัดซื้ออยู่ที่ระดับ 1,100 ล้าน ลบ.ฟุตต่อวัน เนื่องจากการวางระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติระหว่าง 2 ประเทศรองรับปริมาณจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ถึง 2,000 ล้าน ลบ.ฟุตต่อวัน ซึ่งควรใช้ศักยภาพตรงนี้ให้เต็มที่ และ 3.การเจรจาพื้นที่ทับซ้อนไทย-กัมพูชา ซึ่งอยู่ระหว่างการกำหนดกรอบการเจรจาของกระทรวงต่างประเทศ

ในระยะยาวไทยอาจต้องเสี่ยงกับการจัดหาพลังงานในประเทศ เพราะจากกำลังการผลิตที่ไม่สอดคล้องกับความต้องการ จึงจำเป็นต้องมีแหล่งพลังงานรองรับไว้ ซึ่งไม่ใช่เฉพาะการหาแหล่งปิโตรเลียมใน

ประเทศ แต่ต้องมองหาพันธมิตรด้านพลังงานกับประเทศเพื่อนบ้านด้วย

ด้าน **สุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์** ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) กล่าวว่า จากการลงนามความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างรัฐบาลไทย-พม่า จะทำให้โครงการต่างๆ ที่ได้มีการตกลงกรอบเอ็มโอยู มีความก้าวหน้าที่ดีขึ้น เนื่องจากพม่าเป็นประเทศที่มีศักยภาพด้านพลังงานค่อนข้างสูง

สำหรับโครงการลงทุนของ กฟผ.ในพม่า มอบหมายให้บริษัท กฟผ.อินเตอร์เนชั่นแนล เป็นผู้ดำเนินการ มี 2 โครงการหลัก ได้แก่ 1.โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) มีกำลังการผลิต

ไฟฟ้าได้ 7,000 เมกะวัตต์ ล่าสุดเตรียมที่จะกำหนดการเสนออัตราซื้อขายไฟฟ้า 2.โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำจ้อย มีกำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 1,360 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ ยังสนใจเข้าไปลงทุนเหมืองถ่านหินหรือโรงไฟฟ้าถ่านหินในพม่าเพิ่มเติม ซึ่งอยู่ระหว่างการศึกษารายละเอียด เพราะนอกจากจะเป็นแหล่งพลังงานให้กับไทยแล้ว ยังเป็นโอกาสนำลงทุน เนื่องจากพม่าอยู่ในช่วงของการเปิดประเทศ ดังนั้นความต้องการใช้ไฟฟ้าในระยะยาวจะเริ่มสูงขึ้นแม้ปัจจุบันการใช้ไฟฟ้าจะอยู่ในอัตราที่ต่ำกว่าไทยถึง 10 เท่า แต่ถ้าเศรษฐกิจพม่าเริ่มขยายตัว จำเป็นต้องจัดหาไฟฟ้าให้เพียงพอกับความต้องการด้วย ○