

Source : กรุงเทพมหานคร

Date : 26 ก.ค. 2555

Page : 6

No : 55371855

พลังงานเปิดสัมปทานปิโตรเลียมปี56

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติที่ความเข้าใจชุมชน ก่อนเปิดสัมปทานปิโตรเลียมรอบ 21 ต้นปี 2556 ยืนยันไทยจำเป็นต้องหาแหล่งสำรองพลังงาน เพิ่ม เหตุความต้องการพลังงานเพิ่มเป็นวันละ 2.6 ล้านบาร์เรล ใน 10 ปี สัดส่วนการผลิตในประเทศจะลดเหลือ 18% จาก 44% ในปัจจุบัน

นายทรงภพ พลจันทร์ อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เปิดเผยถึง สัมปทานปิโตรเลียมรอบที่ 21 ว่า ได้ลงประกาศแปลงสัมปทานในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยอยู่ระหว่างการลงพื้นที่เพื่อทำความเข้าใจกับชุมชนและประสานงานกับท้องถิ่น ต่างจากสัมปทานรอบที่ผ่านมา ซึ่งลงพื้นที่ต่อเมื่อได้ผู้รับสัมปทานแล้ว คาดว่า จะเสนอให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ลงนามสัมปทานได้ต้นปี 2556 จากนั้นจะใช้เวลา 4 เดือน หลังเดือน ก.พ. 2556 ในการเปิดให้ผู้สนใจพัฒนาปิโตรเลียมยื่นขอสัมปทาน

ส่วนโครงสร้างการเก็บผลตอบแทนจากสัมปทานรอบนี้ จะไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม เพราะระบบปัจจุบันเหมาะสมกับประเทศไทย

ที่มีแหล่งปิโตรเลียมขนาดเล็ก โดยปัจจุบันผลประโยชน์หรือรายได้ที่ประเทศได้รับและเรียกเก็บจากผู้รับสัมปทานประกอบด้วย 1. ค่าภาคหลวงปิโตรเลียม ซึ่งผู้รับสัมปทานกลุ่มที่ 1 ที่อยู่ภายใต้บังคับของ พ.ร.บ.ปิโตรเลียมก่อนแก้ไขปี 2532 จะเสียค่าภาคหลวงคงที่ 12.5% ของมูลค่า

ปิโตรเลียมที่ผลิตในประเทศ

สัดส่วน 44% ของความต้องการใช้ แต่ใน 10 ปีจะเหลือ 18%

ปิโตรเลียมที่ขาย ส่วนกลุ่มที่ 2 ที่อยู่ภายใต้บังคับของ พ.ร.บ.ปิโตรเลียมภายหลังการแก้ไขในปี 2532 เสียค่าภาคหลวงในอัตราแบบขั้นบันได

ตามระดับการผลิต ที่ 5-15% ของมูลค่าปิโตรเลียมที่ขาย 2. ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษรายปีอยู่ในรูปภาษีจากกำไรส่วนเพิ่มในกรณีที่ราคาน้ำมันดิบสูงกว่า 100 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล โดยเก็บในอัตรา 0-75% ขึ้นอยู่กับสัดส่วนรายได้ และการ

ลงทุนสำรวจเพิ่มเติมของผู้รับสัมปทานในปีนั้น และ 3. ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม อัตรา 50% ของกำไรสุทธิ

ทั้งนี้ เงินลงทุนสะสมในกิจการปิโตรเลียมตั้งแต่ปี 2514-2554 มีจำนวน 1.461 ล้านล้านบาท มูลค่าการขายปิโตรเลียม 3.415 ล้านล้านบาท คงเหลือเป็นรายได้สุทธิหลังหักค่าใช้จ่าย 1.954 ล้านล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้รัฐจัดเก็บค่าภาคหลวง ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม และผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ รวมเป็นเงิน 1.074 ล้านล้านบาท

“ไทยจำเป็นต้องพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศเพื่อรักษาระดับการผลิต ลดการนำเข้าพลังงานอย่างต่อเนื่อง จากปัจจุบันที่มีสัดส่วนการจัดหาปิโตรเลียมจากแหล่งภายในประเทศ 44% ของความต้องการใช้พลังงานขั้นต้นของประเทศที่ 1.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในอีก 10 ปีข้างหน้าหากไม่เร่งหาแหล่งเพิ่มเติม สัดส่วนดังกล่าวจะลดเหลือ 18% เพราะความต้องการใช้จะเพิ่มเป็นวันละ 2.6 ล้านบาร์เรล”