

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ กรุงเทพธุรกิจ วัน เดือน ปี 23 ก.ค. 2563 หน้า 5 เรื่อง แหล่งปิโตรเลียม

พลังงานถก 'ปตท.-เซฟรอน' หาทางออกแหล่งเอราวัณ

คาดชัดเจน ภายใน 1 เดือน

กรุงเทพธุรกิจ ● กรมเชื้อเพลิงฯ คาด 1 เดือนชัดเจน ปตท.สผ.เข้าพื้นที่แหล่งเอราวัณติดตั้งแท่นผลิต เตรียมนัดหารือร่วม 3 ฝ่ายกับเซฟรอนฯ เร็วๆ นี้ ด้าน "พลังงาน" คาดรัฐสูญเสียค่าภาคหลวงปี 63 ราว 20% หลังราคาน้ำมันดิบร่วงและก๊าซฯ ถูกลง

นายสุรวิทย์ แก้วตาทิพย์ อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเปิดเผยว่า ขณะนี้กรมอยู่ระหว่างประสานนัดหมายกำหนดวันเพื่อหารือร่วมกัน 3 ฝ่าย ระหว่างบริษัทเซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด ในฐานะผู้ดำเนินการ (Operator) แหล่งเอราวัณในปัจจุบัน บริษัทปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ในกลุ่มปตท.สผ. ในฐานะผู้ดำเนินการ (Operator) รายใหม่ และกรมเชื้อเพลิงฯ ในฐานะหน่วยงานกลาง เพื่อให้บรรลุข้อตกลงเข้าพื้นที่ (Site Access Agreement) ระยะที่ 2 ระหว่างเซฟรอนฯ และ ปตท.สผ. ซึ่งจะเปิดทางให้ปตท.สผ.สามารถเข้าพื้นที่แหล่งเอราวัณได้ตามแผนงานในช่วงไตรมาส 3 ปีนี้ ที่จะมีกิจกรรมการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและการเจาะหลุมผลิตบนแท่นใหม่ เป็นต้น

"คาดว่า 1 เดือนก็น่าจะเห็นอะไรออกมาเท่าที่ดูก็มีกิจกรรมบางส่วนที่ปตท.สผ.น่าจะเข้ามาเข้าไปดำเนินการในแหล่งเอราวัณได้ก่อน ก็ขอให้เห็น 3 ฝ่ายได้คุยกันก่อน"

ส่วนสถานการณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศ พบว่าช่วง 6 เดือน

แรกของปีนี้ (ม.ค.-มิ.ย.2563) ลดลงเหลือประมาณกว่า 4,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จากปกติอยู่ที่ประมาณกว่า 5,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งในส่วนนี้สะท้อนต่อความต้องการใช้ก๊าซฯ ในอ่าวไทย ลดลงเหลือประมาณ 2,300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จากปกติใช้อยู่ประมาณ 2,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งเป็นไปตามการแพร่ระบาดของโควิด-19 ที่ส่งผลให้การใช้พลังงานในประเทศลดลง โดยเฉพาะความต้องการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมที่ชะลอลง เช่น อุตสาหกรรมรถยนต์ เป็นต้น ขณะที่ความต้องการใช้ก๊าซฯ เพื่อผลิตไฟฟ้ายังลดลงไม่มากนัก

อย่างไรก็ตาม ในช่วงที่ผ่านมา บริษัทปตท.จำกัด (มหาชน) หรือ PTT ก็ได้บริหารจัดการเรียกก๊าซฯ จากผู้รับสัมปทานแหล่งต่างๆ เท่าที่จำเป็น หรือตามเงื่อนไขสัญญาเรียกก๊าซฯ ขั้นต่ำ เพื่อไม่ให้กระทบต่อสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติหลัก หรือ Global DCQ ทั้งกับผู้รับสัมปทานในอ่าวไทย และผู้รับสัมปทานแหล่งก๊าซฯ จากเมียนมา และต้องไม่ให้เกิดภาวะไม่ได้ใช้ก็ต้องจ่ายเงิน (Take or Pay) ด้วย

รวมถึงก็ได้จัดหาและนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในช่วงที่ตลาดโลกราคาต่ำ เข้ามาเฉลี่ยต้นทุนราคาก๊าซฯ ในประเทศให้ถูกลงด้วย ซึ่งคาดว่าในปีนี้มีโอกาสที่ ปตท.จะนำเข้า LNG ในรูปแบบตลาดจร (Spot) ได้ครบตามแผน 11 ล้าน

ขณะที่แนวโน้มความต้องการใช้ก๊าซฯ ในช่วงครึ่งหลังของปีนี้ เบื้องต้นประเมินว่ามีทิศทางทรงตัว แต่ก็ต้องรอดูติดตามการฟื้นตัวทางด้านเศรษฐกิจ

หลังผ่านสถานการณ์โควิด-19 ด้วย ซึ่งหากกิจกรรมทางเศรษฐกิจเริ่มกลับมาดีขึ้น ก็จะส่งผลให้ความต้องการใช้ก๊าซฯ เริ่มกลับมาด้วย

"ก็เป็นไปได้ที่ปีหน้าจะเห็นการนำเข้า LNG Spot เข้ามาเพิ่ม หากราคา LNG ยังถูกกว่าราคาก๊าซฯ ในอ่าวมาก ซึ่งก็จะเป็นประโยชน์ต่อต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศ แต่ก็ยังต้องดูดีมานด์ก๊าซฯ ด้วยว่าจะฟื้นตามเศรษฐกิจหรือไม่"

แหล่งข่าวกระทรวงพลังงาน ประเมินว่าแนวโน้มราคาก๊าซฯ ในอ่าวไทยที่ถูกลงต่อเนื่องตั้งแต่ช่วงต้นปีที่ผ่านมา จากราคาเกือบ 200 บาทต่อล้านบีทียู ลดลงมาเหลือประมาณ 160-170 บาทต่อล้านบีทียู และมีจะลดลงอีกมากในช่วงเดือน ต.ค.ปีนี้นี้ รวมถึงราคาน้ำมันดิบที่ลดลงอย่างมาก จากราคาต่ำกว่า 50 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลในช่วงต้นปี ลดลงไปต่ำสุดอยู่ที่ราว 19 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลในช่วงเดือน เม.ย.ที่ผ่านมา ก่อนขึ้นมาอยู่ในระดับต่ำกว่า 40 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลในปัจจุบัน จะส่งผลกระทบต่อรายได้กิจการปิโตรเลียม ปี 2563 โดยคาดว่าค่าภาคหลวงจะลดลงประมาณ 20% จากปี 2562 ที่ทำรายได้ส่งเข้ารัฐ ประมาณ 4.5 หมื่นล้านบาท

ทั้งนี้ สำหรับปี 2562 อุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศสร้างรายได้เข้ารัฐ 1.6 แสนล้านบาท โดยภาพรวมการจัดหาปิโตรเลียมจากแหล่งในประเทศในช่วงปี 2562 มีสัมปทานปิโตรเลียมในประเทศที่ดำเนินการอยู่ 38 สัมปทาน 48 แปลงสำรวจ แบ่งเป็นแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย 29 แปลง และแปลงสำรวจบนบก 19 แปลง

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ ผู้จัดการรายวัน วัน เดือน ปี 23 ก.ค. 2563 หน้า 5 เรื่อง แหล่งปิโตรเลียม

กรมเชื้อเพลิงฯขอ1เดือนหารือร่วมชัดเจน“ปตท.สผ.”เข้าแหล่งเอราวัณ

ผู้จัดการรายวัน360 - กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจะนัดหารือร่วม ปตท.สผ.และเซฟรอนาเพื่อหาข้อสรุปให้ ปตท.สผ.เข้าพื้นที่แหล่งเอราวัณติดตั้งแท่นผลิตฯ คาดชัดเจนภายใน 1 เดือน ยอมรับปีนี้ค่าภาคหลวงปิโตรเลียมรูป 20% เหตุราคา น้ำมันและก๊าซฯ ปรับลดลง

นายสรราช แก้วตาพิทย์ อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเปิดเผยว่า กรมฯได้นัดหมายวันหารือร่วมกัน 3 ฝ่าย ระหว่างกรมเชื้อเพลิงฯ บริษัท เซฟรอนา ประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด ในฐานะผู้ดำเนินการ (Operator) แหล่งเอราวัณในปัจจุบัน และบริษัท ปตท.สผ.เอเนอจี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด ในกลุ่ม ปตท.สผ.ในฐานะผู้ดำเนินการ (Operator) รายใหม่ เพื่อให้บรรลุข้อตกลงเข้าพื้นที่ระยะที่ 2 ระหว่างเซฟรอนา และ ปตท.สผ. เพื่อเปิดทางให้ ปตท.สผ. สามารถเข้าพื้นที่แหล่งเอราวัณได้ตามแผนงานในช่วงไตรมาส 3 ปีนี้ที่จะมีกิจกรรมการติดตั้งแท่นหลุมผลิต และการเจาะหลุมผลิตบนแท่นใหม่ เป็นต้น คาดว่าภายใน 1 เดือนนี้จะเห็นความชัดเจนขึ้น

ก่อนหน้านี้ ทาง ปตท.สผ. ยังไม่สามารถเข้าพื้นที่แหล่งเอราวัณได้ตามข้อตกลง

เข้าพื้นที่ระยะที่ 2 ทำให้ ปตท.สผ.กังวลว่าอาจมีผลต่อการลงทุนตามสัญญา PSC ที่กำหนดปริมาณการผลิตก๊าซฯ ขั้นต่ำ 10 ปีแรกของการผลิต หลังสิ้นสุดสัญญาสัมปทานต้องไม่ต่ำกว่า 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และมีผลทำให้รัฐสูญเสียรายได้ด้วย

นายสรราช กล่าวว่า ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศช่วง 6 เดือนแรกปีนี้ ลดลงเหลือกว่า 4,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จากปกติอยู่ที่ประมาณกว่า 5,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นผลจากการใช้ก๊าซฯ ในอ่าวไทย ลดลงจากเดิม 2,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเหลือเพียง 2,300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หลังความต้องการใช้พลังงานในประเทศลดลงจากผลกระทบจากการแพร่ระบาดโควิด-19

กอปรกับราคาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ตลาดจรปรับตัวลง ทำให้ ปตท.บริหารจัดการเรียกก๊าซฯจากผู้รับสัมปทานแหล่งต่างๆ ในอ่าวไทยเท่าที่จำเป็น หรือตามเงื่อนไขสัญญารับก๊าซฯขั้นต่ำ เพื่อไม่ให้กระทบต่อสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติหลัก หรือ Global DCQ แล้วหันไปนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นเพื่อมาเฉลี่ยต้นทุนราคาก๊าซฯในประเทศให้

ถูกลง

แนวโน้มความต้องการใช้ก๊าซฯในช่วงครึ่งหลังของปีนี้ ส่อแววทรงตัว แต่คงต้องรอดูสถานการณ์ด้านเศรษฐกิจหลังผ่านสถานการณ์โควิด-19 ด้วย

“ปีหน้าอาจจะเห็นการนำเข้า LNG Spot เพิ่ม ทากราคา LNG ยังถูกกว่าราคาก๊าซฯ ในอ่าวมาก ซึ่งก็จะเป็นประโยชน์ต่อต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศ” นายสรราช กล่าว

แหล่งข่าวกระทรวงพลังงาน กล่าวว่า ในปีนี้การส่งรายได้กิจการปิโตรเลียมมีแนวโน้มลดลงโดยเฉพาะค่าภาคหลวงที่คาดว่าจะลดลง 20%จากปี 2562 ที่ทำรายได้ส่งเข้ารัฐประมาณ 4.5 หมื่นล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซฯ ในอ่าวไทยที่ถูกลง จากต้นปีระดับเกือบ 200 บาทต่อล้านบีทียู ลดลงมาเหลือประมาณ 160-170 บาทต่อล้านบีทียูในปัจจุบัน และจะลดลงอีกมากในช่วงเดือน ต.ค.ปีนี้ รวมถึงราคาน้ำมันดิบที่ลดลงอย่างมาก จากระดับกว่า 50 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในช่วงต้นปี ลดลงไปต่ำสุดอยู่ที่ราว 19 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในช่วงเดือน เม.ย.ที่ผ่านมา ก่อนขึ้นมายู่ในระดับกว่า 40 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปัจจุบัน.