

Source : ผู้จัดการรายวัน

Date : 12 ก.พ. 2562 Page : 4

No :

ปตท.สผ.ลุ้นสรุปดีลM&Aที่โอมานปีนี้ พุ่ง'โมซัมบิก'เซ็นสัญญาขายอีก2ล้านตัน

ผู้จัดการรายวัน360 - ปตท.สผ.บุกตะวันออกกลางเต็มที่ เตรียมเข้าประมูลแหล่งปิโตรเลียมเพิ่มทั้งโอมาน-ยูเออี แยมมี 2-3 โครงการในโอมานที่สนใจทำ M&A คาดได้ข้อสรุปปีนี้ ส่วนโครงการโมซัมบิกจ่อเซ็นขายก๊าซฯเพิ่มเติมอีก 2 ล้านตัน/ปีใน ก.พ.นี้ ทนุตันตัดสินใจ FID ครั้งแรกปี 62 ตามเป้าหมาย ด้านแหล่งแคชเมเบิลที่ออสเตรเลียจ่อเปิด DATA ROOM ให้ผู้สนใจเข้ามาศึกษาและยื่นข้อเสนอ ก่อนสรุปชี้ขาดปี 2562

นายพงศธร ทวีสิน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท.สผ.เปิดเผยว่าตามแผนยุทธศาสตร์ของ ปตท.สผ.ให้ความสำคัญกับการลงทุนในพื้นที่ใหม่ๆ ที่มีศักยภาพสูง โดยปีนี้โฟกัสการลงทุนในไทยและประเทศเพื่อนบ้านทั้งเมียนมา และมาเลเซีย รวมถึงประเทศในแถบตะวันออกกลาง 2 ประเทศคือโอมาน และสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ (UAE) โดยในส่วนของโอมาน บริษัทเห็นโอกาสการลงทุนทั้งการยื่นประมูลแหล่งปิโตรเลียมที่รัฐบาลโอมานจะเปิดในเร็วๆ นี้และการเข้าซื้อกิจการ (M&A) ขณะนี้บริษัทอยู่ระหว่างการศึกษายู่ 2-3 โครงการ คาดว่าจะมีความชัดเจนในเร็วๆ นี้

สำหรับโครงการที่บริษัทอยู่ระหว่างศึกษาเพื่อทำ M&A นั้นเป็นโครงการที่ผู้ขายดำเนินการสำรวจไปแล้วและจะพัฒนาโครงการ ทั้งนี้โอมานเป็นประเทศที่มีศักยภาพ ทาง ปตท.สผ.ได้เคยเข้าไปลงทุนและได้ขายกิจการแหล่งน้ำมันไปแล้ว แต่ก็กลับไปลงทุนใหม่

ส่วนสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ทางรัฐบาลเตรียมที่จะมีการเปิดประมูลแหล่งปิโตรเลียมแหล่งบนบก ซึ่ง ปตท.สผ.จะเข้าไปร่วมประมูลเช่นกัน จากที่เมื่อเร็วๆ นี้ ได้ร่วมกับ อีเอ็นไอ (Eni) ผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ของประเทศอิตาลี ชนะ 2 แปลงในทะเล จากการเปิดประมูลครั้งแรกของยูเออี ซึ่งยูเออี ตั้งเป้าหมายจะเพิ่มกำลังผลิตน้ำมันจาก 3.8 ล้านบาร์เรล/วัน ในปัจจุบันนี้ เป็น 5.0 ล้านบาร์เรล/วัน ในปี2573 ดังนั้น ยูเออีจึงเปิดแหล่งปิโตรเลียมให้ต่างชาติ เข้าร่วมทุน ซึ่งการประมูลในรอบต่อไป ทาง ปตท.สผ.ยังไม่ขอเปิดเผยว่าจะร่วมทุนกับรายใด

สำหรับความร่วมมือระหว่าง ปตท.สผ. กับ อีเอ็นไอ นั้น อยู่ในสัดส่วนร่วมทุนร้อยละ 30 และ 70 คาดว่าในช่วง 3 ปีแรกของการเริ่มสำรวจทาง ปตท.สผ.จะร่วมใช้เงินลงทุนประมาณ 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คาดว่า จะพัฒนาและผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2570 ซึ่งทั้ง 2 แปลงมีอายุสัมปทาน 35 ปี โดยได้รับสัมปทานในแปลงปิโตรเลียมในทะเลทั้งออฟชอร์ 1 และออฟชอร์ 2 ในยูเออี นับเป็นการเปิดโอกาสให้ ปตท.สผ.ได้ร่วมมือกับพันธมิตรใหม่ และได้เข้าไปลงทุนในพื้นที่ที่มีศักยภาพปิโตรเลียมสูงแห่งหนึ่งของโลก

ส่วนความคืบหน้าการพัฒนาโครงการโมซัมบิกว่าในเดือนกุมภาพันธ์นี้จะมีการลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) เพิ่มเติมอีก 2 ล้านตัน/ปี หลังจากจากเซลล์ทำสัญญาซื้อแอลเอ็นจีไป 2 ล้านตัน/ปีเมื่อเร็วๆ นี้ ทำให้โครงการโมซัมบิกมีสัญญาขายก๊าซฯเพิ่มขึ้นเป็น 9.5 ล้านตัน/ปี จึงมั่นใจว่าโครงการโมซัมบิกจะตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (FID) ได้ภายในครั้งแรกปี 2562 ตามเป้าหมายที่วางไว้และจะเริ่มผลิตแอลเอ็นจีได้ภายในปี 2567

หลังจากนี้ ทาง Anadarko ผู้ดำเนินการจะจัดหาแหล่งเงินทุน และประมูลหาผู้รับเหมา ซึ่งเบื้องต้นพบโครงการนี้ต้นทุนค่าก่อสร้างลดลง 15-20% จากเดิมที่คาดว่าจะใช้เงินลงทุนรวม 2.3-2.4 หมื่นล้านเหรียญสหรัฐ เหลือเพียง 2 หมื่นล้านเหรียญสหรัฐโดยเป็นสัดส่วนที่ ปตท.สผ.ลงทุนเอง 1.8 พันล้านเหรียญสหรัฐตามสัดส่วนการถือหุ้น 8.5% ส่วนสัญญาการซื้อขายก๊าซแอลเอ็นจีของ บมจ.ปตท.จากโครงการโมซัมบิกจำนวน 2.6 ล้านตัน/ปีนั้น จนถึงเวลานี้ก็ยังไม่ได้มีการลงนามสัญญาแต่อย่างใด

นายพงศธร กล่าวว่า แนวโน้มราคาแอลเอ็นจีจากปัจจุบันถึง 2568 ราคาเฉลี่ย 7-10 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู เนื่องจากการพัฒนาแอลเอ็นจีแหล่งใหม่ๆ ยังไม่มีเข้ามา และในช่วงปี 2568-2573 ราคาจะอยู่ที่ประมาณ 7-8 เหรียญสหรัฐ/ล้านบีทียู

ส่วนโครงการแคชเมเบิล ประเทศออสเตรเลีย ซึ่งเป็นแหล่งก๊าซฯที่อยู่ในระหว่างการสำรวจและพัฒนา ขณะนี้ ปตท.สผ.อยู่ระหว่างทบทวนการลงทุน คาดว่าในปีนี้จะมีความชัดเจน ซึ่งปัจจุบันมีนักลงทุนหลายรายสนใจที่จะเข้าไปลงทุน โดยบริษัทเตรียมเปิด DATA ROOM ในกลางปีนี้เพื่อให้ผู้ที่สนใจเข้ามาศึกษาข้อมูลก่อนเสนอเงื่อนไขการลงทุนและพัฒนามาให้บริษัทตัดสินใจว่าจะขายหรือหาพันธมิตรร่วมลงทุน การตัดสินใจทบทวนการลงทุนแหล่งปิโตรเลียมในออสเตรเลียนั้น เนื่องจากเป็นประเทศมีข้อกำหนดซับซ้อนและต้นทุนค่าแรงสูงทำให้การลงทุนไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ ซึ่งก่อนหน้านี้ทาง ปตท.สผ.ได้ขายแหล่งมอนทาร์ ที่ออสเตรเลียไปแล้ว

ทั้งนี้ โครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน ปัจจุบันโครงการอยู่ในระหว่างการเตรียมพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาติ และก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งในระยะแรกประกอบด้วยโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว 2 สายการผลิต (train) กำลังการผลิตรวม 12.88 ล้านตันต่อปี.