



ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับความก้าวหน้าในโครงการที่สำคัญของ ปตท.สม. ณ สิ้นปี 2561

ณ สิ้นปี 2561 ปตท.สม. มีโครงการและการดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศรวมทั้งสิ้นจำนวน 40 โครงการใน 11 ประเทศ โดยมีรายละเอียดความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ ดังนี้

โครงการในประเทศไทย

โครงการบงกช สามารถรักษาระดับการผลิตได้ตามแผน โดยในเดือนธันวาคมที่ผ่านมา บริษัทได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและเป็นผู้ดำเนินการในแหล่งบงกชและแหล่งเอราวัณที่กำลังจะหมดอายุสัมปทานในปี 2565-2566 **โครงการเอส 1** ได้ทำการเจาะหลุมผลิตอย่างต่อเนื่องเพื่อรักษาระดับปริมาณการผลิต **แหล่งอุบล ภายใต้โครงการคอนแท็ค 4** อยู่ระหว่างเตรียมการพัฒนา โดยคาดว่าจะสามารถผลิตปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2566 ด้วยกำลังการผลิตของโครงการสำหรับน้ำมันดิบที่ 25,000 บาร์เรลต่อวันและก๊าซธรรมชาติที่ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 8,300 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

โครงการชอดิ گا ได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมผลิตบนแท่นผลิตเฟส 1C ทั้งหมด 4 แท่น และยังคงมีแผนการเจาะหลุมผลิตอย่างต่อเนื่องเพื่อรักษาระดับการผลิต โดยในปี 2561 โครงการมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยตามเป้าหมายที่ 298 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 47,569 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) **โครงการเวียดนาม 16-1** เริ่มผลิตจากหลุมผลิตจำนวน 2 หลุมและอยู่ระหว่างดำเนินการเจาะหลุมผลิตอีก 1 หลุม เพื่อรักษาระดับการผลิตให้ได้ตามเป้าหมาย **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** อยู่ระหว่างการอนุมัติแผนพัฒนาโครงการ (Field Development Plan) จากรัฐบาลเมียนมาที่ทางบริษัทได้ยื่นไปในไตรมาส 4 ปี 2561 **โครงการเมียนมาร์ MD-7** อยู่ระหว่างเตรียมแผนการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุมในปี 2562 **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11** อยู่ระหว่างการเตรียมแผนการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุมในปี 2562 รวมทั้งหาผู้ร่วมทุนเพื่อบริหารความเสี่ยงของโครงการ **โครงการเมียนมาร์ เอ็มโอจี 3** ได้เริ่มเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุมในเดือนธันวาคมและอยู่ระหว่างการเตรียมการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 3 หลุมในปี 2562 **โครงการซาราวักเอสเค 410 บี** ในมาเลเซีย อยู่ระหว่างการประมวลผลข้อมูลด้านธรณีวิทยาและศักยภาพทางปิโตรเลียม เพื่อเตรียมแผนการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุมในปี 2562 **โครงการซาราวักเอสเค 417** อยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและศักยภาพปิโตรเลียม **โครงการซาราวักเอสเค 438** อยู่ระหว่างการเตรียมแผนการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 2 หลุมในปี 2562 **โครงการเวียดนาม บี และ 48/95 และโครงการเวียดนาม 52/97** ตั้งอยู่บนอวกาศขั้วทะเลของเวียดนาม โครงการได้รับการอนุมัติแผนพัฒนาโครงการ (Field Development Plan) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการ

เจรจาสัญญาเชิงพาณิชย์เพื่อรองรับการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision หรือ FID) ต่อไป ทั้งนี้ คาดว่าจะเริ่มผลิตปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ได้ในปลายปี 2565 ด้วยกำลังการผลิตที่จะค่อย ๆ เพิ่มขึ้นสู่ระดับ 490 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

โครงการในทวีปอเมริกา

โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ประเทศแคนาดา ได้รับอนุมัติการพัฒนาแหล่ง Thornbury Phase 1 จากรัฐบาลอัลเบอร์ต้าในเดือนพฤษภาคม 2561 และอยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อหาแนวทางการบริหารจัดการโครงการที่เหมาะสม **โครงการบารารินเนียส เอพี 1** และ**โครงการบราซิด บีเอ็ม อีเอส 23** อยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและศักยภาพของปิโตรเลียม **โครงการเม็กซิโก แปลง 12 (2.4)** และ**โครงการเม็กซิโก แปลง 29 (2.4)** ได้ยื่นแผนสำรวจต่อ National Hydrocarbons Commission ของเม็กซิโกในไตรมาส 4 ปี 2561 โดยคาดว่าจะได้รับอนุมัติภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2562

โครงการในทวีปออสเตรเลีย

โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ประกอบด้วย 8 แปลงสัมปทาน สำหรับแหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว คือ **แหล่งมอนทารา** มีปริมาณการขายเฉลี่ยในปี 2561 อยู่ที่ 5,368 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ บริษัทได้มีการขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในแหล่งมอนทาราให้กับบริษัท JadeStone Energy แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561 และอยู่ในระหว่างการส่งต่อการดำเนินการ (Operatorship Transfer) ให้กับผู้ซื้อ ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจาก National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority (NOPSEMA) โดยคาดว่าจะได้รับอนุมัติภายในปี 2562 **แหล่ง Cash Maple** ได้เสร็จสิ้นการศึกษาวิชากรรมเบื้องต้น (Pre-FEED Study) และอยู่ระหว่างการศึกษานโยบายการพัฒนาโครงการที่เหมาะสม **แปลงสำรวจ AC/P54** ปัจจุบันอยู่ระหว่างการเตรียมการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุมในไตรมาสที่ 1 ปี 2562

โครงการในแอฟริกา

โครงการแอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคซ ได้รับอนุมัติแผนพัฒนาจากรัฐบาลแอลจีเรียเมื่อเดือนเมษายน 2561 โดยแผนการพัฒนาโครงการจะแบ่งออกเป็น 2 ระยะ ระยะแรกมีกำลังการผลิต 10,000-13,000 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตในปี 2563 และในปี 2567 จะสามารถเริ่มผลิตระยะที่ 2 โดยจะเพิ่มปริมาณการผลิตเป็น 50,000-60,000 บาร์เรลต่อวัน ส่วน**โครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน** มีความคืบหน้าที่สำคัญในปี 2561 ได้แก่ การได้รับอนุมัติแผนพัฒนาของแหล่งก๊าซธรรมชาติ Golfinho-Atum (Plan of Development หรือ POD) จากคณะรัฐมนตรีโมซัมบิก (Council of Ministers) ในเดือนกุมภาพันธ์ปี 2561 และการเจรจาสัญญาค่าก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเลวบนบก (Onshore LNG Plant) และการคัดเลือกผู้รับเหมาสำหรับงานติดตั้งอุปกรณ์นอกชายฝั่งทะเล (Offshore

Installation) นอกจากนี้ โครงการอยู่ในระหว่างการดำเนินการลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Sale and Purchase Agreement) ระยะเวลากับผู้ซื้อรายต่าง ๆ รวมทั้งเจรจาสัญญาเงินกู้ในรูปแบบ Project Finance กับสถาบันการเงินเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (FID) ในครั้งแรกของปี 2562 โดยคาดว่าจะสามารถผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2567 ด้วยกำลังการผลิต 12 ล้านตันต่อปี
